

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH II LLC		040205										
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 208749		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 3616		PERF. N/A		
WOOD		WELL #: 4153										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

WLLDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN				
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455							
HOLT				WELL #: 2145	RRCID -> 185872	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7218	- 7234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314	- 3338		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827							
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210	- 2751		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER				
J. W. RESOURCES INC.				427974							
CLEVY				WELL #: 1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOUT-KIMBRELL 176				WELL #: 1	RRCID -> 295287	COMPL. DATE 05/26/2022	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915 - 3916			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740 - 5750			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799 - 13825			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEVINS A 75				WELL #: 1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 2720 - 2732				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVEY, BITZIE A45				WELL #: 2	RRCID -> 223968	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4836	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON OUACHITA A522				WELL #: 1	RRCID -> 228822	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 11359	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLDWATER -C-				WELL #: 1037H	RRCID -> 275128	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 9138 - 10507				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

PEARSON, D.B.				WELL #:	7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DECK 18				WELL #:	7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARK		676084 1		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7626 - 8370	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BREX 102 HHM		875461 1H		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8400 - 13102	
08	10788 X	10331	-0-	-457	-0-	10126 2	205 9	N	186	172 1	147
09	10440 X	9904	-0-	-536	-0-	9715 2	189 9	N	172	172 1	147
10	10788 X	10131	-0-	-657	-0-	9931 2	200 9	N	182	175 1	154
11	10320 X	9715	-0-	-605	-0-	9519 2	196 9	N	178	181 1	151
12	10354 X	9725	-0-	-629	-0-	9524 2	201 9	N	183	173 1	161
01	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT		161

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) SANDLOT OIL & GAS LLC FORT ELLIOT "55"		01667 050 747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
WELL #:		RRCID -> 191387		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4052 - 4070			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4050 - 4068	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197757		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 3875 - 6760	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A		
HODGES														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85		

HODGES, MINNIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 282050		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7850 - 7936				
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		45		
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		45		
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		45		
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		45		
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		45		
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		45		

BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 1H		RRCID -> 288179		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7488 - 12575		
VIRGINIA 749														
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1298	2	222	9	N	202	176	1	184
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1246	2	166	9	N	151	181	1	154
10	1240 N	803	-0-	-437	-0-	579	2	224	9	N	204	322	1	36
11	1440 N	802	-0-	-638	-0-	595	2	207	9	N	188	161	1	63
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2488	2	251	9	N	228	199	1	92
01	806 N	632	-0-	-174	-0-	388	2	244	9	N	222	182	1	132

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 610		RRCID -> 294413		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 8648 - 8943		
CHAMBERS B														
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		33		
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-		33		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	-0-	33		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		33		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33		

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 1HR		RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7531 - 12050		
MALINDA 745														
08	4743 X	4662	-0-	-81	-0-	409	1	3811	2	N	402	375	1	224
						442	9							
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	396	1	3818	2	N	450	546	1	128
						495	9							
10	4805 X	923	-0-	-3882	-0-	409	1	514	9	N	467	376	1	219
11	4650 X	4293	-0-	-357	-0-	396	1	3511	2	N	351	389	1	181
						386	9							
12	4867 X	4107	-0-	-760	-0-	409	1	3340	2	N	325	384	1	122
						358	9							
01	4867 X	3954	-0-	-913	-0-	409	1	3266	2	N	254	175	1	201
						279	9							

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 2		RRCID -> 295138		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 6812 - 6850		
CHUNN 923V														
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		90		
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		90		
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		90		
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		90		
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	647	2	24	9	N	22	112		
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		112		

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'		//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: OCHILTREE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2HM	RRCID ->	279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8364	-	12807	
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	29	1	2430	2	N	20	182	1			69
09	2160 N	293	-0-	-1867	-0-	15	1	278	2	N	-0-					69
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	31	1	2714	2	N	13					82
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	14	9	2509	2	N	-0-					82
12	3100 N	3352	-0-	252	252	29	1	3287	2	N	33					115
01	3100 N	2976	-0-	-124	128	36	9	2849	2	N	87					202
				WELL #:	433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488	-	12621	
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	30	1	3557	2	N	94					197
09	3330 X	2134	-0-	-1196	-0-	103	9	2075	2	N	40	178	1			59
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	44	9	3449	2	N	103					162
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	30	1	3320	2	N	101	185	1			78
12	3441 X	3206	-0-	-235	-0-	113	9	3077	2	N	94					172
01	3441 X	3074	-0-	-367	-0-	26	1	2953	2	N	85	195	1			62
				WELL #:	560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282	-	6296	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
				WELL #:	4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709	-	7768	
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
				WELL #:	4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038	-	8064	
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

WELL #:		1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930
ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 JACKHAMMER 107										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		806 N	11	-0-	-795	-0-		11 2		-0-
09		630 N	3	-0-	-627	-0-		3 2		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		-0-
11		11 N	3	-0-	-8	-0-		3 2		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		-0-

WELL #:		1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720 - 12484
COOK 665										
08		2852 X	2686	-0-	-166	-0-		2519 2	167 9 N	170
09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		2562 2	219 9 N	369
10		2852 X	2199	-0-	-653	-0-		1846 2	353 9 N	318
11		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		2579 2	248 9 N	180
12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		2638 2	296 9 N	264
01		2883 X	2785	-0-	-98	-0-		2620 2	165 9 N	414

WELL #:		1H	RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409 - 11134
ROCK BOTTOM 87										
08		7626 X	5825	-0-	-1801	-0-		5807 2	18 9 N	143
09		7380 X	6488	-0-	-892	-0-		6463 2	25 9 N	166
10		9269 X	8746	-0-	-523	-0-		8690 2	56 9 N	38
11		8970 X	7158	-0-	-1812	-0-		7133 2	25 9 N	61
12		9269 X	7235	-0-	-2034	-0-		7196 2	39 9 N	96
01		8742 X	6799	-0-	-1943	-0-		6762 2	37 9 N	130

WELL #:		1H	RRCID ->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6742 - 11013
BEAUCHAMP 60										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WELL #:		1	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470 - 3898
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395 ARCHER 50 SWD										
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WELL #:		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 - 11497
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 PLETCHER										
08		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		2378 2	424 9 N	224
09		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		2312 2	355 9 N	206
10		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		2526 2	526 9 N	337
11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		2278 2	437 9 N	734
12		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2383 2	265 9 N	468
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	468

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

08		1147 N	924	-0-	-223	-0-	685	2	239	9	N	217	172	1	203
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	510	2	223	9	N	203	189	1	217
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	860	2	274	9	N	249	166	1	300
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1135	2	244	9	N	222	169	1	353
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	832	2	228	9	N	207	355	1	205
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			205

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

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08		620 N	274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-			42
09		660 N	231	-0-	-429	-0-	231	2			Y	-0-			42
10		527 N	243	-0-	-284	-0-	243	2			Y	-0-			42
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			42
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			42
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			42

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

08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2			15
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	Y	2			17
10		775 N	734	-0-	-41	-0-	731	2	3	9	Y	3			20
11		750 N	553	-0-	-197	-0-	553	2			Y	-0-			20
12		775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-			20
01		744 N	578	-0-	-166	-0-	576	2	2	9	Y	2			22

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	437	2	17	9	Y	15			68
10		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
12		186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-			68
*01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			68

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
KIKER		WELL #: 1504		RRCID -> 211361		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14		WELL #: 2		RRCID -> 216895		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690								
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-					129
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	875	2	18	9	Y	16					145
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	Y	12					157
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	857	2	13	9	Y	12					169
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	882	2	17	9	Y	15					184
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	863	2	4	9	Y	4					188

BOWERS		WELL #: 2513		RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348								
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					75
09	1320 N	748	-0-	-572	-0-	748	2			Y	-0-					75
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					75
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					75
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1009	2	25	9	Y	23					98
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	Y	7					105

KIKER		WELL #: 1505		RRCID -> 223345		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596								
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
09	990 N	916	-0-	-74	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	1020 N	816	-0-	-204	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

KIKER		WELL #: 2		RRCID -> 223676		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658								
08	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2			Y	-0-					3
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					3
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					3
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					3
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					3
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					3

KIKER		WELL #: 1506		RRCID -> 224676		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652								
08	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
10	1209 N	570	-0-	-639	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	66	-0-	-802	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 232747		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	Y	29	174	1	24
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	32	9	17	9	Y	15			39
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	379	2	6	9	Y	5			44
11	480 N	365	-0-	-115	-0-	385	2	3	9	Y	3			47
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	362	2	6	9	Y	5			52
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	371	2	4	1	Y	2			54
						2	9							

JONES 6		WELL #: 1		RRCID -> 237575		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114					
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1			110
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-	107	1	3
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	762	2	7	9	Y	6			9
11	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2			Y	-0-			9
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-			9
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	130	1	559	2	Y	-0-	1	1	8

DUKES, JOE 4		WELL #: 1		RRCID -> 239301		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860					
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1120	2	22	9	Y	20			125
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	Y	20			145
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	Y	20			165
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	Y	17			182
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1149	2	25	9	Y	23			205
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1154	2	50	9	Y	45			250

YOUNG TRUST		WELL #: 304H		RRCID -> 248779		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIKER		WELL #: 1507 H		RRCID -> 252357		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394					
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3			234
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			234
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	2			236
11	1140 N	584	-0-	-556	-0-	584	2			Y	-0-	1	1	235
12	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1037	2	32	9	Y	29			264
*01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1			265

BOWERS		WELL #: 2251		RRCID -> 253045		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759					
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			104
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	Y	13			117
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10			127
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	Y	17			144
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1897	2	25	9	Y	23			167
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	2	6	9	Y	5			172

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
BOWERS		WELL #: 7		RRCID -> 253048		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	840	2	10	9	Y	9			178
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	798	2	31	9	Y	28			206
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	858	2	18	9	Y	16			222
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	724	2	13	9	Y	12			234
12	868 N	805	-0-	-63	-0-	781	2	24	9	Y	22			256
01	868 N	522	-0-	-346	-0-	510	2	12	9	Y	11			267

HALL		WELL #: 303		RRCID -> 258988		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUKES, JOE 4		WELL #: 2H		RRCID -> 259732		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328					
08	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	241	1	3217	2	Y	58			197
						64	9							
09	3660 X	3465	-0-	-195	-0-	240	1	3161	2	Y	58			255
						64	9							
10	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	241	1	3028	2	Y	41			296
						45	9							
11	3660 X	3164	-0-	-496	-0-	240	1	2870	2	Y	49	171	1	174
						54	9							
12	3689 X	2977	-0-	-712	-0-	206	1	2710	2	Y	55			229
						61	9							
01	3596 X	3200	-0-	-396	-0-	221	1	2858	2	Y	110			339
						121	9							

AITKENHEAD		WELL #: 3020H		RRCID -> 259735		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886					
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	248	1	3197	2	Y	31			188
						34	9							
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	240	1	3042	2	Y	27			215
						30	9							
10	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	248	1	3159	2	Y	20			235
						22	9							
11	3480 X	3423	-0-	-57	-0-	240	1	3148	2	Y	32			267
						35	9							
12	3596 X	2942	-0-	-654	-0-	248	1	2657	2	Y	34	175	1	126
						37	9							
01	3472 X	2959	-0-	-513	-0-	378	1	2557	2	Y	22	5	1	143
						24	9							

AITKENHEAD A		WELL #: 2259H		RRCID -> 259741		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978					
08	1488 N	798	-0-	-690	-0-	779	2	19	9	Y	17	174	1	115
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1406	2	46	9	Y	42			157
10	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	1899	2	30	9	Y	27			184
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1341	2	35	9	Y	32			216
12	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1441	2	7	9	Y	6			222
01	1922 N	1330	-0-	-592	-0-	5	1	1297	2	Y	25			247
						28	9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HALL		WELL #:		304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12625 -	16271
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4185 X	4019	-0-	-166	-0-	3976	2	43 9	Y	39		213
09	4050 X	3892	-0-	-158	-0-	3838	2	54 9	Y	49	178 1	84
10	4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3844	2	56 9	Y	51		135
11	4020 X	3960	-0-	-60	-0-	1	1	3909 2	Y	45		180
						50	9					
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4111	2	12 9	Y	11		191
01	4030 X	3994	-0-	-36	-0-	33	1	3920 2	Y	37	1 1	227
						41	9					

YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917 -	15820
08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	248	1	2161 2	Y	14		222
						15	9					
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	240	1	2114 2	Y	43	182 1	83
						47	9					
10	2325 X	1991	-0-	-334	-0-	240	1	1726 2	Y	23		106
						25	9					
11	2340 X	2288	-0-	-52	-0-	240	1	2017 2	Y	28		134
						31	9					
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	235	1	2292 2	Y	10		144
						11	9					
01	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	279	1	1972 2	Y	62	3 1	203
						68	9					

PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296 -	13876
08	5053 X	4690	-0-	-363	-0-	4627	2	63 9	N	57		212
09	4800 X	4529	-0-	-271	-0-	4461	2	68 9	N	62	180 1	94
10	4867 X	4696	-0-	-171	-0-	4632	2	64 9	N	58		152
11	4590 X	4526	-0-	-64	-0-	4462	2	64 9	N	58		210
12	4743 X	4642	-0-	-101	-0-	4563	2	79 9	N	72		282
01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4806	2	67 9	N	61	192 1	151

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228 -	16373
08	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5896	2	80 9	N	73	11 1	126
09	5700 X	5249	-0-	-451	-0-	5162	2	87 9	N	79	21 1	184
10	5828 X	5340	-0-	-488	-0-	5267	2	73 9	N	66	189 1	61
11	5790 X	5220	-0-	-570	-0-	5157	2	63 9	N	57	11 1	107
12	5983 X	5797	-0-	-186	-0-	5740	2	57 9	N	52	10 1	149
01	5983 X	5731	-0-	-252	-0-	5656	2	75 9	N	68	10 1	207

STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816 -	15332
08	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7779	2	69 9	N	63	1 1	231
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7627	2	63 9	N	57	180 1	108
10	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7789	2	70 9	N	64	1 1	171
11	7590 X	7570	-0-	-20	-0-	7491	2	79 9	N	72	1 1	242
12	7936 X	7740	-0-	-196	-0-	7654	2	86 9	N	78	174 1	146
01	7936 X	7242	-0-	-694	-0-	7168	2	74 9	N	67	1 1	212

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
YOUNG TRUST		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2728 X	2247	-0-	-481	-0-	194	1	2036	2	Y	15	177	1		77
09	2640 X	2289	-0-	-351	-0-	240	1	2024	2	Y	23				100
10	2356 X	1587	-0-	-769	-0-	204	1	1373	2	Y	9				109
11	2160 X	1287	-0-	-873	-0-	176	1	1091	2	Y	18				127
12	2356 X	1685	-0-	-671	-0-	163	1	1498	2	Y	22				149
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	349	1	2349	2	Y	65	2	1		212

JONES-AMOCO		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332						
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1762	2	40	9	Y	36				239
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	2	20	9	Y	18	178	1		79
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1678	2	30	9	Y	27				106
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1639	2	31	9	Y	28				134
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1705	2	32	9	Y	29				163
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	101	1	1706	2	Y	32	2	1		193

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193						
08	3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3191	2	57	9	Y	52				288
09	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	3234	2	18	9	Y	16	1	1		303
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3691	2	20	9	Y	18				321
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3334	2	44	9	Y	40				361
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3450	2	35	9	Y	32	174	1		219
01	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	3221	2	108	9	Y	98	185	1		132

JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222						
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1415	2	37	9	Y	34				98
09	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1290	2	44	9	Y	40				138
10	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1232	2	52	9	Y	47				185
11	1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1217	2	46	9	Y	42				227
12	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1315	2	41	9	Y	37				264
01	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	101	1	1071	2	Y	31	2	1		293

KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 272484		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400						
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	999	2	15	9	N	14				122
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	N	11				133
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-				133
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-				133
12	1023 N	998	-0-	-25	-0-	967	2	31	9	N	28				161
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	877	2	79	9	N	72				233

AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488						
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4727	2	20	9	Y	18	181	1		116
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4543	2	29	9	Y	26				142
10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5095	2	35	9	Y	32				174
11	4590 X	4393	-0-	-197	-0-	4357	2	36	9	Y	33				207
12	4743 X	3838	-0-	-905	-0-	3793	2	45	9	Y	41				248
01	5115 X	4180	-0-	-935	-0-	4168	2	12	9	Y	11	5	1		254

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	972	1	969	2	N	111					248
						122	9									
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	947	1	871	2	N	99	159	1			188
						109	9									
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	992	1	1027	2	N	88	171	1			105
						97	9									
11	2010 N	1754	-0-	-256	-0-	960	1	681	2	N	103					208
						113	9									
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	984	1	973	2	N	104	171	1			141
						114	9									
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1137	1	984	2	N	107					248
						118	9									

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					63
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	482	2	8	9	N	7					70
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7					77
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	2	9	9	N	8					85
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	N	5					90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	110	1			15
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	573	2	36	9	N	33					48
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					58
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14					72
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	538	2	25	9	N	23					95
01	589 N	220	-0-	-369	-0-	217	2	3	9	N	3					98

KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35
09	510 N	221	-0-	-289	-0-	221	2			N	-0-					35
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					35
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					35
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					35
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					35

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971	- 14602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	191	-0-	191	191	191					N	-0-				30
01	14B2 EXT	390	-0-	390	581	581	191	2	390	2	N	-0-				30

KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828	- 14140				
08	527 N	230	-0-	-297	-0-	-0-	222	2	8	9	N	7				60
09	510 N	223	-0-	-287	-0-	-0-	209	2	14	9	N	13				73
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	-0-	216	2			N	-0-				73
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				73
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				73
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				73

BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.11916	- 13560				
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2	8	9	N	7				73
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2	25	9	N	23	72	1		24
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	N	8				32
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	N	13				45
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10				55
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	N	5				60

MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.12076	- 14598				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				22
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11923	- 13598				
08	775 N	453	-0-	-322	-0-	-0-	436	2	17	9	N	15				49
09	750 N	426	-0-	-324	-0-	-0-	405	2	21	9	N	19				68
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	-0-	300	2			N	-0-				68
11	450 N	334	-0-	-116	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8				76
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	-0-	318	2	14	9	N	13				89
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				89

LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.12107	- 13030				
08	3224 X	2860	-0-	-364	-0-	-0-	2860	2			N	-0-				23
09	3120 X	2739	-0-	-381	-0-	-0-	2722	2	17	9	N	15				38
10	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	-0-	2825	2			N	-0-				38
11	2910 X	2584	-0-	-326	-0-	-0-	2556	2	28	9	N	25				63
12	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	-0-	2607	2	44	9	N	40				103
01	2852 X	2616	-0-	-236	-0-	-0-	2592	2	24	9	N	22	90	1		35

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
EDEN				WELL #: 101	RRCID -> 166387	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 15900	PERF.11972	- 12122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 3				WELL #: 2	RRCID -> 194054	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 15780	PERF.12428	- 12911			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

PARKER 19				WELL #: 2	RRCID -> 204370	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 15060	PERF.11772	- 11812			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN				WELL #: 201	RRCID -> 213801	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11869	- 12643			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

LEE 4				WELL #: 2	RRCID -> 214427	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12136	- 14165			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN				WELL #: 301	RRCID -> 216738	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11922	- 13869			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN				WELL #: 105H	RRCID -> 246442	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12134	- 16116			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

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

PALMER-ALLISON		WELL #: 307H		RRCID -> 257922	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11765 - 16165					
08								N	-0-			-0-
09								N	-0-			-0-
10								N	-0-			-0-
11								N	-0-			-0-
12								N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALMER-ALLISON		WELL #: 307H		RRCID -> 257922	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11765 - 16165					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 11965	PERF.12184 - 16519					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 11576	PERF.11710 - 16048					
08	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	4073 2	24 9	N	22			193
09	4500 X	3997	-0-	-503	-0-	3976 2	21 9	N	19			212
10	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	4437 2	6 9	N	5			217
11	4020 X	3958	-0-	-62	-0-	3950 2	8 9	N	7			224
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4258 2	18 9	N	16			240
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			240

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612	COMPL. DATE 10/21/2010	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11848 - 16221					
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			163
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			163
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			163
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			163
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			163
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			163

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11946 - 16347					
08	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	3801 2	80 9	N	73			162
09	4170 X	3461	-0-	-709	-0-	3400 2	61 9	N	55			217
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4362 2	99 9	N	90	148 1		159
11	4110 X	4100	-0-	-10	-0-	3986 2	114 9	N	104	175 1		88
12	4247 X	4181	-0-	-66	-0-	4096 2	85 9	N	77	64 1		101
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			101

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615	COMPL. DATE 12/06/2010	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12402 - 16299					
08	248 N		-0-	-248	-0-			N	-0-			125
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	248 N		-0-	-248	-0-			N	-0-			125
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			125
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946		- 16263		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2322	-0-	-809	-0-	2275	2	47	9	N	43	77	1	129
09	2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2143	2	18	9	N	16			145
10	2852 X	2504	-0-	-348	-0-	2485	2	19	9	N	17			162
11	2640 X	2390	-0-	-250	-0-	2372	2	18	9	N	16	107	1	71
12	2728 X	2387	-0-	-341	-0-	2387	2			N	-0-			71
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			71

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835		- 15955		
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4952	2	25	9	N	23			118
09	4320 X	4277	-0-	-43	-0-	4246	2	31	9	N	28			146
10	4495 X	4333	-0-	-162	-0-	4304	2	29	9	N	26			172
11	4830 X	4159	-0-	-671	-0-	4118	2	41	9	N	37			209
12	4991 X	4106	-0-	-885	-0-	4066	2	40	9	N	36	112	1	133
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			133

LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760		- 16174		
08	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8163	2	51	9	N	46	96	1	153
09	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8691	2	87	9	N	79	160	1	72
10	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9191	2	101	9	N	92			164
11	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8455	2	81	9	N	74			238
12	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9023	2	105	9	N	95	181	1	152
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			152

EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985		- 16355		
08	9734 X	9142	-0-	-592	-0-	9054	2	88	9	N	80	142	1	148
09	9420 X	8700	-0-	-720	-0-	8627	2	73	9	N	66			214
10	9548 X	8951	-0-	-597	-0-	8842	2	109	9	N	99			313
11	8940 X	8634	-0-	-306	-0-	8558	2	76	9	N	69			382
12	9176 X	8578	-0-	-598	-0-	8512	2	66	9	N	60	174	1	268
01	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT			268

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190		- 16558		
08	6107 X	6080	-0-	-27	-0-	5973	2	107	9	N	97	184	1	184
09	5910 X	5682	-0-	-228	-0-	5574	2	108	9	N	98			282
10	6138 X	6120	-0-	-18	-0-	5988	2	132	9	N	120	184	1	218
11	5940 X	5792	-0-	-148	-0-	5704	2	88	9	N	80			298
12	6107 X	5982	-0-	-125	-0-	5860	2	122	9	N	111	181	1	228
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			228

YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555		- 15843		
08	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			112
09	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			112
10	8 X	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			112
11	8 X	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			112
12	8 X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			112
01	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			112

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973		- 16289		
08	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1282	2	9	9	N	8			245
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1443	2	64	9	N	58			303
10	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1064	2	19	9	N	17	176	1	144
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1412	2	75	9	N	68			212
12	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1377	2	59	9	N	54			266
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			266

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	4146	-0-	-70	-0-	4124	2	22	9	N	20			194
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3869	2	13	9	N	12			206
10	4216 X	3317	-0-	-899	-0-	3289	2	28	9	N	25	160	1	71
11	4080 X	4028	-0-	-52	-0-	4003	2	25	9	N	23			94
12	4216 X	2732	-0-	-1484	-0-	2720	2	12	9	N	11			105
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			105

LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

08	7285 X	6910	-0-	-375	-0-	6785	2	125	9	N	114			276
09	7050 X	6088	-0-	-962	-0-	5880	2	208	9	N	189	190	1	275
10	6789 X	6271	-0-	-518	-0-	6110	2	161	9	N	146	183	1	238
11	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6632	2	190	9	N	173	228	1	183
12	6913 X	6719	-0-	-194	-0-	6595	2	124	9	N	113	162	1	134
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			134

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			80
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			80
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			80
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			80
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			80
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			80

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

08	4681 X	3730	-0-	-951	-0-	3730	2			N	-0-			105
09	4380 X	3881	-0-	-499	-0-	3881	2			N	-0-			105
10	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	2			N	-0-			105
11	4260 X	4117	-0-	-143	-0-	4117	2			N	-0-			105
12	4402 X	3931	-0-	-471	-0-	3931	2			N	-0-			105
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			105

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
DONALDSON-ALLISON		WELL #: 2 A		RRCID -> 119664		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PALMER-ALLISON		WELL #: 207		RRCID -> 121148		COMPL. DATE 02/02/1986		TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418					
08	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		N	-0-			-0-
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4470	-0-	-600	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES-ALLISON		WELL #: 2		RRCID -> 130463		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 253448		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429					
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 1R											
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 6		RRCID -> 268682		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854					
08	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1328	2	3 9	N	3			90
09	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2		N	-0-			90
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8 9	N	7			97
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9 9	N	8			105
12	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1361	2	9 9	N	8			113
01	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1428	2	8 9	N	7	97 1		23
MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 090609		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943					
JONES, L. L. -14-		WELL #: 1											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342																
08	5332 X	4808	-0-	-524	-0-	-0-		4	1	4804	2	Y	-0-			1
09	5340 X	4201	-0-	-1139	-0-	-0-		4201	2			Y	-0-			1
10	5518 X	3975	-0-	-1543	-0-	-0-		4	1	3971	2	Y	-0-			1
11	5340 X	3404	-0-	-1936	-0-	-0-		3404	2			Y	-0-			1
12	4960 X	3300	-0-	-1660	-0-	-0-		3300	2			Y	-0-			1
01	4805 X	1777	-0-	-3028	-0-	-0-		1777	2			Y	-0-			1
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470																
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		751	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	408	-0-	-162	-0-	-0-		408	2			Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	407	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	364	-0-	-356	-0-	-0-		364	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	-0-		334	2			Y	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	427	2	Y	-0-			-0-
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621																
08	93 X	29	-0-	-64	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
09	90 X	75	-0-	-15	-0-	-0-		75	2			N	-0-			-0-
10	93 X	69	-0-	-24	-0-	-0-		69	2			N	-0-			-0-
11	60 X	44	-0-	-16	-0-	-0-		44	2			N	-0-			-0-
12	93 X	57	-0-	-36	-0-	-0-		57	2			N	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			55
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			55
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			55
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			55
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			55
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			55

GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			34
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			34
10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			34
11	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			34
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			34
01	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			34

STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144

08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			1
09	1620 N	1321	-0-	-299	-0-	1321	2			N	-0-			1
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			1
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			1
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			1
01	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	35	1	1639	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017

08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14355 - 14375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS		WELL #:		2257	RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.14278 - 14304					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.14620 - 14670					
08	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			Y	-0-					2
09	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			Y	-0-					2
10	8339 X	8299	-0-	-40	-0-	8298	2	1	9	Y	1					3
11	8070 X	7608	-0-	-462	-0-	7608	2			Y	-0-					3
12	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			Y	-0-					3
01	8339 X	5756	-0-	-2583	-0-	23	1	5732	2	Y	1	2	1			2
						1	9									

BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.14212 - 14224					
08	8060 X	93	-0-	-7967	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	150 X	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
11	90 X	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
12	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.14812 - 14852					
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:	101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320 - 14354				
08	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	713	1	8281	2	N	-0-					-0-
09	8670 X	8596	-0-	-74	-0-	690	1	7906	2	N	-0-					-0-
10	8959 X	8867	-0-	-92	-0-	713	1	8154	2	N	-0-					-0-
11	8700 X	8459	-0-	-241	-0-	690	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	8990 X	8730	-0-	-260	-0-	713	1	8017	2	N	-0-					-0-
*01	8990 X	2958	-0-	-6032	-0-	713	1	2245	2	N	-0-					-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
ZYBACH, BOB				WELL #:	1	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4610	-	6250
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

806 OPERATING LLC				811997											
YOUNG -2-				WELL #:	1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039	-	14070
08	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-				-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				-0-
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-				-0-

YOUNG -2-				WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13924	-	13941
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-				-0-
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-				-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-				-0-
12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-				-0-
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
YOUNG				WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.	14332	-	14342
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEE				WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14613	-	14678
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PARKER		WELL #:		2	RRCID -> 141768		COMPL. DATE 04/25/1992			TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE		WELL #:		3	RRCID -> 169461		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		WELL #:		105	RRCID -> 100143		COMPL. DATE 09/23/1981			TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALLISON-BRITT (12350)		01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		101619												
BRITT 9		WELL #:		1	RRCID -> 237639		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590				
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	Y	9			159
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			159
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			159
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	Y	1			160
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-			160
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	101	1	1188	2	Y	5	2	1	163

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1833	2	24	9	N	22	181	1	122
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1719	2	51	9	N	46			168
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2			170
11	1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	-0-			170
12	1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1512	2	1	9	N	1			171
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	103	1	1592	2	N	3	4	1	170
						3	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			23
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			23
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			23
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			23
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			23
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			23

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BRITT -9-		WELL #: 3		RRCID -> 144068		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12457 - 12601					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2559	2	90	9	N	82				137
09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2718	2	14	9	N	13	70	1		80
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19	9	N	17				97
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-				97
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2531	2	6	9	N	5				102
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5				107

BRITT -7-		WELL #: 3		RRCID -> 148078		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11140 - 12660					
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	47	1		25
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				25
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				25
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				25
12	279 N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-				25
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	107	2	13	9	N	12				37

KEY -11-		WELL #: 4		RRCID -> 163604		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 16290		PERF.12879 - 13212					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11960 - 12678					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11941 - 12718					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12139 - 12779					
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				45
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				45
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-				45
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-				45
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				45
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				45

TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12219 - 12711					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12823 - 16750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9803	2	61	9	N	55			256
09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9247	2	151	9	N	137	194	1	199
10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9544	2	117	9	N	106			305
11	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9023	2	78	9	N	71	169	1	207
12	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9610	2	157	9	N	143	196	1	154
01	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9725	2	130	9	N	118			272

REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12990 - 17227				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158				
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			23
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			23
10	744 N	598	-0-	-146	-0-	594	2	4	9	N	4			27
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-			27
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-			27
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-			27

BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12368 - 13224				
08	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-			36
09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-			36
10	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-			36
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			36
12	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-			36
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			36

BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848		PERF.13181 - 17966				
08	9207 X	8398	-0-	-809	-0-	8274	2	124	9	N	113			246
09	8730 X	7444	-0-	-1286	-0-	7323	2	121	9	N	110	170	1	186
10	8928 X	8409	-0-	-519	-0-	8270	2	139	9	N	126	187	1	125
11	8310 X	8264	-0-	-46	-0-	8114	2	150	9	N	136			261
12	8556 X	8193	-0-	-363	-0-	8049	2	144	9	N	131	171	1	221
01	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8352	2	165	9	N	150	191	1	180

BRITT -10-		WELL #: 1H		RRCID -> 281278		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10261		PERF.12816 - 17681				
08	4960 X	3497	-0-	-1463	-0-	3427	2	70	9	N	64	84	1	186
09	4800 X	4278	-0-	-522	-0-	4150	2	128	9	N	116	163	1	139
10	4991 X	4668	-0-	-323	-0-	4536	2	132	9	N	120	115	1	144
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8371	2	121	9	N	110			254
12	4991 X	4262	-0-	-729	-0-	4129	2	133	9	N	121	225	1	150
01	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8406	2	135	9	N	123			273

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	595 1	3859 2	N	79	156 1		71	
							87 9							
09		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	576 1	3884 2	N	84	29 1		126	
							92 9							
10		4557 X	4522	-0-	-35	-0-	595 1	3830 2	N	88	75 1		139	
							97 9							
11		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	576 1	6360 2	N	78	56 1		161	
							86 9							
12		4557 X	4096	-0-	-461	-0-	570 1	3431 2	N	86	114 1		133	
							95 9							
01		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	387 1	4336 2	N	69	126 1		76	
							76 9							

KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258		
08		7285 X	6982	-0-	-303	-0-	6826 2	156 9	N	142	167 1		155	
09		7050 X	6697	-0-	-353	-0-	6565 2	132 9	N	120	187 1		88	
10		7254 X	6798	-0-	-456	-0-	6652 2	146 9	N	133	91 1		130	
11		7020 X	6412	-0-	-608	-0-	6276 2	136 9	N	124			254	
12		7037 X	6585	-0-	-452	-0-	6417 2	168 9	N	153	194 1		213	
01		6975 X	6400	-0-	-575	-0-	6267 2	133 9	N	121	187 1		147	

BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892		
08		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9331 2	125 9	N	114	170 1		196	
09		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9198 2	153 9	N	139	171 1		164	
10		10354 X	9985	-0-	-369	-0-	9830 2	155 9	N	141	187 1		118	
11		9900 X	9075	-0-	-825	-0-	8911 2	164 9	N	149			267	
12		10199 X	9367	-0-	-832	-0-	9195 2	172 9	N	156	179 1		244	
01		9982 X	9390	-0-	-592	-0-	9195 2	195 9	N	177	196 1		225	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116
REED														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	

ELMORE 32		WELL #:		2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130	- 12642		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	106 1		152	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152	

FIELDS		WELL #:		1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12167	- 12665		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
LEGG -6-		WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGG 7		WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038				
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2	N	-0-			134
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			134
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			134
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2	N	-0-			134
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2	N	-0-			134
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			134

ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FIELDS		WELL #: 2031		RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12150 - 13135	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 1022		RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	12032 - 12953	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11996 - 12974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

JONES 31		WELL #: 1		RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12221 - 13121	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11959 - 13150	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID ->	213996	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	12152 - 12992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID ->	214547	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14899	PERF.	12205 - 14586	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		13
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		13
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1099 2	13 9	N	12		25
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042 2	20 9	N	18		43
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1066 2	8 9	N	7		50
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		50

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637			
08	372 X	192	-0-	-180	-0-	192 2		N	-0-		105
09	360 X	47	-0-	-313	-0-	47 2		N	-0-		105
10	372 X	82	-0-	-290	-0-	82 2		N	-0-		105
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		105
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		105
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		105

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2755	2	31	9	N	28	42	1			42
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2655	2	23	9	N	21					63
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2810	2	33	9	N	30					93
11	2670 N	2006	-0-	-664	-0-	2003	2	3	9	N	3					96
12	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2965	2	8	9	N	7					103
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					103

JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
08	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	1538	2	33	9	N	30					153
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1695	2	44	9	N	40					193
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1586	2	30	9	N	27					220
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1520	2	28	9	N	25					245
12	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1600	2	20	9	N	18	146	1			117
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					117

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533								
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		61
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	N	-0-		61
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-		61
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-		61
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-		61
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		61

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238	
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8162 2	81 9	N	74	219
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8156 2	92 9	N	84	303
10	8153	X	6749	-0-	-1404	-0-	6660 2	89 9	N	81	264
11	7980	X	7330	-0-	-650	-0-	7233 2	97 9	N	88	166
12	8525	X	8228	-0-	-297	-0-	8057 2	171 9	N	155	321
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-		N	NO RPT		321

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12478 - 16569	
08	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	3804 2	94 9	N	85	165
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3695 2	74 9	N	67	232
10	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3540 2	87 9	N	79	118
11	3810	X	3432	-0-	-378	-0-	3335 2	97 9	N	88	206
12	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	3508 2	24 9	N	22	34
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-		N	NO RPT		34

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125	
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6497 2	118 9	N	107	339
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6141 2	89 9	N	81	233
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6364 2	114 9	N	104	278
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5968 2	107 9	N	97	193
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6066 2	111 9	N	101	294
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		294

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968	
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12162 2	134 9	N	122	256
09	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11694 2	173 9	N	157	231
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12127 2	179 9	N	163	215
11	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11563 2	198 9	N	180	213
12	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11822 2	206 9	N	187	214
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-		N	NO RPT		214

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	14387	2	50	9	N	45	171	1	50
09	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13817	2	41	9	N	37			87
10	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12403	2	47	9	N	43	3	1	127
11	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14502	2	59	9	N	54			181
12	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	14262	2	68	9	N	62	169	1	74
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			74

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A				
08	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5695	2	120	9	N	109	177	1	160
09	5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4804	2	128	9	N	116			276
10	5239 X	4898	-0-	-341	-0-	4778	2	120	9	N	109	188	1	197
11	5640 X	4249	-0-	-1391	-0-	4119	2	130	9	N	118			315
12	5828 X	4350	-0-	-1478	-0-	4216	2	134	9	N	122	188	1	249
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			249

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981				
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3347	2	81	9	N	74	1	1	207
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3627	2	132	9	N	120	188	1	139
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3693	2	136	9	N	124	4	1	259
11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3471	2	138	9	N	125	193	1	191
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3527	2	146	9	N	133	189	1	135
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			135

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14340 - 18272				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12465 - 16557				
08	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	2993	2	64	9	N	58			111
09	3090 X	2096	-0-	-994	-0-	2038	2	58	9	N	53			164
10	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	2748	2	75	9	N	68	192	1	40
11	2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2660	2	98	9	N	89			129
12	3069 X	3005	-0-	-64	-0-	2933	2	72	9	N	65			194
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			194

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12491 - 16361				
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			296
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			296

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (ST. LOUIS) KING OPERATING CORPORATION SANTA FE		01928 400 465296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-			25
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-			25
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			25
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-			25
*12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-			25
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			25

MEWBOURNE OIL COMPANY PEARSON UNIT		562560 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		875461 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264				
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			69
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			69
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			69
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			69
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			69
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			69

ALPAR (MORROW LOWER) CAPTUREPOINT LLC CLEMENT, E. D.		01928 470 130545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

CLEMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	36	-0-	-1111	-0-	36	3		N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	372 N	16	-0-	-356	-0-	16	3		N	-0-		29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		29
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 - 7460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8282 - 8288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YARNOLD		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8151 - 8157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	981 R	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11 9	N	10		48
09	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		48
10	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1586	2	9 9	N	8		56
11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1607	2	17 9	N	15		71
12	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1203	2	11 9	N	10		81
01	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1918	2	13 9	N	12		93

ISAACS		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8286 - 8296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 #	685	-0-	-431	-0-	681	2	4 9	N	4		40
09	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		40
10	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6 9	N	5		45
11	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-		45
12	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-		45
01	3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-		45

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

MMGL TXPH, LLC				101619								
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

MCFATTER		WELL #:		1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-

FORGEY		WELL #:		2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
08	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1890	2	9 9	N	8		164
09	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1836	2	7 9	N	6		170
10	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1861	2	9 9	N	8		178
11	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8 9	N	7		185
12	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11 9	N	10		195
01	1860 #	1422	-0-	-438	-0-	1416	2	6 9	N	5		200

FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
08	2201 #	1621	-0-	-580	-0-	1621	2		N	-0-		15
09	2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-		15
10	2323 R	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-		15
11	2220 #	1775	-0-	-445	-0-	1775	2		N	-0-		15
12	2294 #	1569	-0-	-725	-0-	1569	2		N	-0-		15
01	2294 #	1541	-0-	-753	-0-	1541	2		N	-0-		15

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

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150	
08	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	33	180
							36	9					
09	1080	#	1061	-0-	-19	-0-	30	1	1020	2	N	10	190
							11	9					
10	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	2	N	29	25
							32	9			194	1	
11	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	30	1	1763	2	N	25	50
							28	9					
12	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	27	1	1483	2	N	47	97
							52	9					
01	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	26	1	1282	2	N	28	125
							31	9					

FORGEY "94"		562560											
WELL #:		1		RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322		
08	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	-0-	23
09	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1085	2	N	-0-	23
10	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-	23
11	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	2	N	-0-	23
12	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	-0-	23
01	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	25	1	1421	2	N	-0-	23

ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BATTON OIL & GAS, LLC		056384											
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384	
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	110
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	110
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	110
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	110
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ATOKA) EQV OPERATING LLC LIPS RANCH "A"		01933 002 101634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	1333 1	3795 3	N	17			105
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	1166 1	3709 3	N	13			118
10	4743 X	4207	-0-	-536	-0-	960 1	3233 3	N	13			131
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1092 1	3916 3	N	11			142
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1169 1	3913 3	N	28			170
01	4743 X	4721	-0-	-22	-0-	1201 1	3508 3	N	11	142 1		39
						12 9						
						19 9						
						14 9						
						14 9						
						12 9						
						31 9						
						12 9						
						4 9						
						2 9						
LIPS "A"		WELL #:	12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186	
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	613 1	1720 3	N	-0-			36
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	512 1	1622 3	N	-0-			36
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	395 1	1271 3	N	-0-			36
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	498 1	1598 3	N	-0-			36
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	500 1	1615 3	N	4			40
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	509 1	1484 3	N	2			42
						4 9						
						2 9						
LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 158		WELL #:	2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			803
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-			803
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			803
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			803
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			803
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			803
COURSON RANCH 159		WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8061 - 8124	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			648
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			648
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			648
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			648
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			648
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			648
COURSON RANCH 136		WELL #:	1A	RRCID ->	214274	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7982 - 8330	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COURSON RANCH 158		WELL #:	11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			390
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			390
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			390
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-			390
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			390
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			390

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-		28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-		28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-		28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-		28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-		28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		173			N	NO RPT		28

COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8240 - 8258	
08	31 N	19	-0-	-12		-0-	19	2	N	-0-		67
09	30 N	18	-0-	-12		-0-	18	2	N	-0-		67
10	31 N	19	-0-	-12		-0-	19	2	N	-0-		67
11	30 N	2	-0-	-28		-0-	2	2	N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		67

COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8508 - 8518	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1390
09	1170 N	-0-	-0-	-1170		-0-			N	-0-		1390
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1390
11	1324 N	1324	-0-	-0-		-0-	1324	3	N	-0-		1390
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1390
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		1390

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8439 - 8581	
WILSON, JAMES 160				3								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		40

PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7750 - 7993	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		337
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		337

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		WELL #:		01933 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MCGARRAUGH -A-				4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5536 - 5541	
08	580 N	580	-0-	-0-		-0-	580	2	N	-0-		-0-
09	478 N	478	-0-	-0-		-0-	478	2	N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-		-0-	539	2	N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-		-0-	536	2	N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-		-0-	495	2	N	-0-		-0-
01	434 N	420	-0-	-14		-0-	420	2	N	-0-		-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC		100676												
MORRISON		WELL #: 4212		RRCID -> 263599		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9228 - 9382				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			62
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			62
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			62
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			62
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			62
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3			65

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8868 - 8978				
COURSON RANCH 158		WELL #: 12												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8674 - 9060				
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1493	2	527	9	N	479	533	1	366
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1580	2	179	9	N	163			529
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	195	1	1576	2	N	308	336	1	501
						339	9							
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	261	1	1511	2	N	91			592
						100	9							
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	263	1	1555	2	N	291	508	1	375
						320	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			375

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 8872 - 8936				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234

COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8900 - 9100				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639				N	NO RPT			238

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 - 9022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPAR-LIPS (TONKAWA)				01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)				01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC				100676											
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3428 - 3434				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 3402 - 3408				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676							
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EQV OPERATING LLC				101634							
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 3500 - 4924
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 3398 - 3420
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		206036	RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680	
MORRISON				1183								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3680 - 4352	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3386 - 3396	
COURSON "B"				21								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	5301 X	4452	-0-	-849	-0-	4452	2			N	-0-	-0-
09	5130 X	4575	-0-	-555	-0-	4575	2			N	-0-	-0-
10	5146 X	5031	-0-	-115	-0-	5031	2			N	-0-	-0-
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-	-0-
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-	-0-
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3801 - 5135												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-	-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260											
COURSON "D" 22		WELL #: 2		RRCID -> 194264		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 3224		PERF. 3600 - 5331	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 2	N	-0-			-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 2	N	-0-			-0-
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 2	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #: 71		RRCID -> 197560		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3816 - 4411	
08	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 2	N	-0-			-0-
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #: 73		RRCID -> 198466		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3879 - 4905	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 136		WELL #: 5		RRCID -> 212656		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3166 - 3174	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200

COURSON RANCH 135		WELL #: 9		RRCID -> 212902		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3422 - 3454	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

COURSON RANCH 133		WELL #: 4A		RRCID -> 214275		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 3220 - 3980	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

COURSON RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 218797		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 3383 - 3640	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		413	

COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
PEARSON		WELL #:		8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KING -E-		WELL #:		2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3145 - 5644
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3621 - 5475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCGARRAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3545 - 5147				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMY (UPPER MORROW)				02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
CARR 13		WELL #:		2	RRCID ->	191834	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	14316	PERF.14120 - 14142				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 - 14280				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

AMY (UPPER MORROW)		//CONT.//		02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ANTERO (UPPER MORROW D)				03100 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SHELL FEE 25		WELL #:		4025	RRCID ->	215150	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11586 - 11598		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11635 - 11641		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANVIL (MORROW)				03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 - 6610		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6616 - 6638		
08	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2		N	-0-			112
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			112
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			112
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			112
12	1798 N	699	-0-	-1099	-0-	699	2		N	-0-			112
01	1798 N	1363	-0-	-435	-0-	1363	2		N	-0-			112

OIL AND GAS DIVISION

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2	N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2	N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-		182	2	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2	N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-		165	2	N	-0-			-0-
APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
KING OPERATING CORPORATION				465296									
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2	N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
SCHOENHALS				WELL #:	2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2	N	-0-			43
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2	N	-0-			43
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2	N	-0-			43
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2	N	-0-			43
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2	N	-0-			43
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			43
APACHE (MORROW LOWER)				03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297	
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-		2733	3	N	-0-			273
09	2400 N	1549	-0-	-851	-0-		1549	3	N	-0-			273
10	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-		2840	3	N	164	164	1	273
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			273
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-		2764	3	N	-0-			273
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			273
ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HANSFORD				
NEW ARCH ENERGY, LLC				100429									
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
ARRINGTON (CHEROKEE)				03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6097 - 6129	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6121 - 6152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53

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

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

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

UNTAMED RESOURCES, LLC		100882			RRCID ->	161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF. 6106 - 6118	
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		6								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050				N	-0-		-0-

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

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140														
08	2015	N	1173	-0-	-842	-0-	1173	2	N	-0-		-0-		
09	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2	N	-0-		-0-		
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-		-0-		
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-		
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-		
01	2573	N	1337	-0-	-1236	-0-	1337	2	N	-0-		-0-		

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
PALO DURO RESOURCES LLC 637389														
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON												
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970												
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	2012	1904	3	6	9	Y	91
09		2000 N	1979	-0-	-21	1991	1975	3	4	9	Y	95
10		3100 N	2259	-0-	-841	1150	2249	3	10	9	Y	104
11		3000 N	2057	-0-	-943	207	2050	3	7	9	Y	110
12		2376 N	2169	-0-	-207	-0-	2161	3	8	9	Y	117
01		2263 N	2109	-0-	-154	-0-	2106	3	3	9	Y	120

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251												
08	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	1369	2			N	144
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	144
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	144
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	144
12	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1280	2	8	9	N	50
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	50

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811												
08	3813	X	2803	-0-	-1010	-0-	2735	2	68	9	N	126
09	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	2617	2	44	9	N	166
10	3813	X	3045	-0-	-768	-0-	2968	2	77	9	N	236
11	3690	X	3086	-0-	-604	-0-	3001	2	85	9	N	122
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3129	2	62	9	N	178
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	178

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
MMGL TXPH, LLC 101619												
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626												
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	12
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	12
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	12
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	12
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	12
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	12

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MCCOY 27		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.12262 - 12335
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
REED		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892 - 13018
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902
08	589 N	15	-0-	-574	-0-	15 2			N	-0-	61
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	61
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	61
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	61
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	61

REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123

REED T		WELL #:		2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				

WELL #: 3		RRCID -> 215903	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 14880	PERF.11699	- 14751				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99		N	NO RPT	-0-	

LEE, RUBY 4		WELL #: 204	RRCID -> 222839	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12097	- 12155			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

FRYE 9		WELL #: 1	RRCID -> 224173	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 15175	PERF.14154	- 14514			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FRYE 9		WELL #: 2	RRCID -> 227986	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 15533	PERF.15364	- 15470			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HUFF 2		WELL #: 5	RRCID -> 232590	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 15550	PERF.12404	- 15446			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

RUBY LEE		WELL #: 101H	RRCID -> 236013	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 12341	PERF.12000	- 14945			
08	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2039 2	48 9	N	44	117
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2062 2	51 9	N	46	163
10	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2061 2	64 9	N	58	27
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2029 2	63 9	N	57	84
12	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2019 2	66 9	N	60	144
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	144

FRYE 9		WELL #: 4	RRCID -> 236249	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 15844	PERF.15248	- 15688			
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	7
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	7
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	7
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	7
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	7
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	7

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUFF 32		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HUFF 2		WELL #: 5		RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	-	15460				
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1183	2	18	9	Y	16	88	1				81
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	Y	5						86
10	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1120	2	20	9	Y	18						104
11	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1078	2	17	9	Y	15						119
12	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1099	2	20	9	Y	18	112	1				25
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT						25
HUFF 2		WELL #: 6		RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	-	14392				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						31
FRYE 9		WELL #: 5		RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	-	15452				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	-	15422				
08	5952 X	4571	-0-	-1381	-0-	4475	2	96	9	N	87						132
09	5760 X	4966	-0-	-794	-0-	4849	2	117	9	N	106	182	1				56
10	5890 X	4954	-0-	-936	-0-	4834	2	120	9	N	109						165
11	5700 X	4909	-0-	-791	-0-	4777	2	132	9	N	120	188	1				97
12	5673 X	4983	-0-	-690	-0-	4837	2	146	9	N	133	185	1				45
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT						45
HUFF 32		WELL #: 7		RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	-	15425				
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-						27
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-						27
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-						27
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-						27
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-						27
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT						27
HUFF 32		WELL #: 6		RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	-	15134				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						60
REED T		WELL #: 7H		RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-	14484				
08	6975 X	6555	-0-	-420	-0-	6381	2	174	9	N	158						280
09	6750 X	6260	-0-	-490	-0-	6140	2	120	9	N	109	187	1				202
10	6758 X	6454	-0-	-304	-0-	6286	2	168	9	N	153	191	1				164
11	6450 X	6136	-0-	-314	-0-	5973	2	163	9	N	148	181	1				131
12	6634 X	5205	-0-	-1429	-0-	5105	2	100	9	N	91						222
01	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT						222

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	- 14368		
08	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	3295	2		N	-0-				181
09	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2		N	-0-				181
10	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	3219	2	84	9	N	76			257
11	3330 X	3210	-0-	-120	-0-	3094	2	116	9	N	105	180	1	182
12	3348 X	2464	-0-	-884	-0-	2461	2	3	9	N	3			185
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT				185
HUFF 32		WELL #: 8		RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	- 15444		
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1017	2	18	9	Y	16			44
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	964	2	53	9	Y	48			92
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	967	2	24	9	Y	22			114
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1000	2	31	9	Y	28			142
12	961 N	726	-0-	-235	-0-	717	2	9	9	Y	8	124	1	26
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT				26
REED 2		WELL #: 9H		RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	- 14302		
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4575	2	102	9	N	93	181	1	210
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5079	2	101	9	N	92			302
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5249	2	86	9	N	78	189	1	191
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4891	2	97	9	N	88			279
12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4612	2	109	9	N	99	180	1	198
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT				198
RUBY LEE		WELL #: 102H		RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	- 16733		
08	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6062	2	116	9	N	105			252
09	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5832	2	98	9	N	89			341
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6048	2	40	9	N	36	189	1	188
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5749	2	7	9	N	6			194
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5905	2	34	9	N	31			225
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT				225
RUBY LEE		WELL #: 103H		RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	- 15348		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RUBY LEE		WELL #: 104H		RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	- 18603		
08	15438 X	14428	-0-	-1010	-0-	14428	2		N	-0-				128
09	14850 X	14115	-0-	-735	-0-	14115	2		N	-0-				128
10	15252 X	13484	-0-	-1768	-0-	13401	2	83	9	N	75			203
11	14760 X	13840	-0-	-920	-0-	13814	2	26	9	N	24	162	1	65
12	15097 X	14249	-0-	-848	-0-	14210	2	39	9	N	35			100
01	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-				N	NO RPT				100
WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078		
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5110	2	107	9	N	97			229
09	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4961	2	125	9	N	114	180	1	163
10	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	4927	2	133	9	N	121	181	1	103
11	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5157	2	160	9	N	145			248
12	5332 X	4690	-0-	-642	-0-	4565	2	125	9	N	114	190	1	172
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N	NO RPT				172

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 259655		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	12214 X	11889	-0-	-325	-0-	11608 2	281 9	N	255	354 1	238
09	11820 X	11456	-0-	-364	-0-	11163 2	293 9	N	266	372 1	132
10	11904 X	11028	-0-	-876	-0-	10744 2	284 9	N	258	190 1	200
11	11520 X	7380	-0-	-4140	-0-	7194 2	186 9	N	169	186 1	183
12	11904 X	10885	-0-	-1019	-0-	10556 2	329 9	N	299	186 1	296
01	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			N	NO RPT		296

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593			
08	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	5318 2	133 9	N	121	179 1	112
09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5462 2	147 9	N	134	176 1	70
10	5673 X	4844	-0-	-829	-0-	4672 2	172 9	N	156		226
11	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5535 2	180 9	N	164	179 1	211
12	5797 X	5181	-0-	-616	-0-	4988 2	193 9	N	175	190 1	196
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT		196

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420			
08	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2349 2	180 9	N	164	167 1	49
09	2760 X	2437	-0-	-323	-0-	2283 2	154 9	N	140	162 1	27
10	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	2409 2	174 9	N	158	143 1	42
11	2730 X	2044	-0-	-686	-0-	1899 2	145 9	N	132	71 1	103
12	2542 X	2297	-0-	-245	-0-	2130 2	167 9	N	152	189 1	66
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		66

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665			
08	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2459 2	107 9	N	97		277
09	2460 X	2432	-0-	-28	-0-	2318 2	114 9	N	104	175 1	206
10	2759 X	2355	-0-	-404	-0-	2231 2	124 9	N	113	182 1	137
11	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	2333 2	146 9	N	133	23 1	247
12	2573 X	2283	-0-	-290	-0-	2143 2	140 9	N	127	182 1	192
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		192

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013			
08	4371 X	4127	-0-	-244	-0-	4031 2	96 9	N	87	96 1	102
09	3960 X	3599	-0-	-361	-0-	3510 2	89 9	N	81	141 1	42
10	4371 X	4318	-0-	-53	-0-	4221 2	97 9	N	88	64 1	66
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4156 2	122 9	N	111		177
12	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	4034 2	130 9	N	118	192 1	103
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		103

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153			
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4230 2	204 9	N	185	186 1	94
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4283 2	190 9	N	173	179 1	88
10	4433 X	3915	-0-	-518	-0-	3740 2	175 9	N	159	161 1	86
11	4290 X	4214	-0-	-76	-0-	4009 2	205 9	N	186	175 1	97
12	4433 X	4066	-0-	-367	-0-	3880 2	186 9	N	169	182 1	84
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		84

WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 271317		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172			
08	10509 X	9101	-0-	-1408	-0-	8886 2	215 9	N	195	186 1	221
09	9330 X	8663	-0-	-667	-0-	8484 2	179 9	N	163	188 1	196
10	9455 X	8930	-0-	-525	-0-	8732 2	198 9	N	180	184 1	192
11	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9851 2	226 9	N	205	190 1	207
12	9176 X	9121	-0-	-55	-0-	8899 2	222 9	N	202	181 1	228
01	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT		228

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4252	2	344	9	N	313	554	1			202
09	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4147	2	377	9	N	343	181	1			364
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4337	2	382	9	N	347	184	1			527
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4286	2	224	9	N	204	356	1			375
12	4681 X	4454	-0-	-227	-0-	4154	2	300	9	N	273	372	1			276
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					276

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		05960 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 3328R		RRCID -> 246456		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10496 - 10512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	2700	2			N	-0-			22
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			22
10	2852 N	2685	-0-	-167	-0-	2685	2			N	-0-			22
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2598	2	31	9	N	28			50
12	2728 N	2607	-0-	-121	-0-	2607	2			N	-0-			50
01	2697 N	2375	-0-	-322	-0-	2375	2			N	-0-			50
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1204		RRCID -> 204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11078 - 11116		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELLN 327		WELL #: 1		RRCID -> 211350		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10497 - 10616				
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			15
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			15
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4			19
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			19
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			19
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			19
BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BATON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10324 - 10330		
08	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			29
09	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			29
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			29
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			29
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			29
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			29
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9722 - 10504		
08	1426 #	317	-0-	-1109	-0-	317	2			N	-0-			95
09	1380 #	487	-0-	-893	-0-	479	2	8	9	N	7			102
10	3671 R	3671	-0-	-0-	-0-	3654	2	17	9	N	15			117
11	3533 R	3533	-0-	-0-	-0-	3488	2	45	9	N	41			158
12	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3277	2	4	9	N	4			162
01	2697 #	973	-0-	-1724	-0-	973	2			N	-0-			162
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 10442		
08	620 #	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-			40
09	600 #	224	-0-	-376	-0-	224	3			N	-0-			40
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			40
11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			40
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			40
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			40

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

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10005 - 10244
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-			50
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-			50
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			50
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-			50
12	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-			50
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			50

BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7794 - 10500
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #:		3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538
08	SWR 10	1699	-0-	1699	294974	1689	2	10 9	N	9		129
09	SWR 10	1703	-0-	1703	296677	1697	2	6 9	N	5		134
10	SWR 10	1678	-0-	1678	298355	1670	2	8 9	N	7	61 1	80
11	SWR 10	1673	-0-	1673	300028	1669	2	4 9	N	4		84
12	SWR 10	1941	-0-	1941	301969	1938	2	3 9	N	3		87
01	SWR 10	1582	-0-	1582	303551	1576	2	6 9	N	5		92

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554
08	496 #	208	-0-	-288	-0-	208	3	N	-0-			128
09	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			128
10	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			128
11	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3	N	-0-			128
12	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	N	-0-			128
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			128

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #:		3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
J-BREX COMPANY		427513										
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 WHITE STRIDE LLC 101111
 TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				-0-
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	1			N	-0-				-0-
10	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-				-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
 SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

08	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				58
09	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1				59
10	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3				62
11	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	N	1				63
12	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1				64
01	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1				65

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

08	186 #	130	-0-	-56	-0-	31	1	99	2	N	-0-				-0-
09	180 #	107	-0-	-73	-0-	30	1	77	2	N	-0-				-0-
10	186 #	107	-0-	-79	-0-	31	1	76	2	N	-0-				-0-
11	150 #	103	-0-	-47	-0-	30	1	73	2	N	-0-				-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-				-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				11
09	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				11
10	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				11
11	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				11
12	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				11
01	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 EQV OPERATING LLC 101634
 BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

08	682 N	681	-0-	-1	-0-	194	1	487	3	N	-0-				-0-
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	193	1	460	3	N	-0-				-0-
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	1			N	-0-				-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	59	1	581	3	N	-0-				-0-
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-				-0-
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	138	1	536	3	N	-0-				-0-

BEGERT (10,200)		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		040205												
BEGERT TRUST 6		WELL #: 1		RRCID -> 236841		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	867	2	9	9	N	8		70
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	951	2	3	9	N	3		73
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2		75
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3		78
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	959	2	3	9	N	3		81
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	928	2	4	9	N	4	51 1	34

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 1		RRCID -> 236850		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470					
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-		32
09	540	N	307	-0-	-233	-0-	307	2			N	-0-		32
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	376	2	67	9	N	61		93
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3		96
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	2	22	9	N	20		116
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-		116

BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348					
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	448	2	2	9	N	2		79
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-		79
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		79
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	N	8		87
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2	74 1	15
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-		15

BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245					
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15		74
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1651	2	14	9	N	13		87
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1724	2	25	9	N	23		110
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1687	2	14	9	N	13	52 1	71
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1708	2	28	9	N	25		96
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1650	2	7	9	N	6	77 1	25

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258					
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1090	2	22	9	N	20		109
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	N	18		127
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1070	2	4	9	N	4	61 1	70
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1023	2	20	9	N	18		88
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1054	2	3	9	N	3		91
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1018	2	13	9	N	12		103

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356					
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	N	13		67
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		67
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	829	2	2	9	N	2		69
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	745	2	11	9	N	10		79
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-		79
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	704	2	6	9	N	5		84

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13	102
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5	107
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3	110
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	-0-	777	2	17	9	N	15	59
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7	66
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7	73

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210				
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5	67
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	67
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	-0-	1180	2	6	9	N	5	72
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12	84
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	8	9	N	7	91
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	91

HELTON 6		WELL #:		1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168				
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	-0-	739	2	19	9	N	17	102
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5	107
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8	115
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	-0-	547	2	13	9	N	12	127
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	11	9	N	10	137
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3	140

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214				
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	21
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3	24
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2	26
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	28
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5	33
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2	35

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354				
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	11	9	N	10	59
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	-0-	1458	2			N	-0-	59
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	11	9	N	10	69
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2	71
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7	78
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	-0-	1420	2	26	9	N	24	27

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198				
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3	65
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	65
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	8	9	N	7	72
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	N	7	79
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	N	12	91
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	-0-	1100	2	4	9	N	4	21

WASHITA RIVER 40		WELL #:		1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498				
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	-0-	1417	2	9	9	N	8	114
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10	124
10	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	-0-	1382	2			N	-0-	124
11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	-0-	1297	2			N	-0-	124
12	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	-0-	1282	2			N	-0-	124
01	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	-0-	1232	2	6	9	N	5	20

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	941	2	6	9	N	5	57
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	57
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7	64
11	930 N	793	-0-	-137	-0-	787	2	6	9	N	5	69
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10	79
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	890	2	8	9	N	7	86

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540			
08	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1149	2	13	9	N	12	68
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	68
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	N	8	76
11	1110 N	699	-0-	-411	-0-	697	2	2	9	N	2	78
12	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1036	2	11	9	N	10	88
01	1209 N	838	-0-	-371	-0-	818	2	20	9	N	18	106

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236			
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-	27
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	27
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	29
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	29
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2	31
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-	31

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	111
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	111
10	496 N	293	-0-	-203	-0-	290	2	3	9	N	3	114
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-	114
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-	114
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	N	8	35

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428			
08	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1692	2	25	9	N	23	48
09	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-	48
10	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-	48
11	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1633	2	3	9	N	3	51
12	1674 N	1013	-0-	-661	-0-	1011	2	2	9	N	2	53
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1876	2	9	9	N	8	61

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	N	12	149
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	149
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	393	2	3	9	N	3	152
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	390	2	11	9	N	10	162
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	402	2	9	9	N	8	170
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-	170

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316			
08	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-	40
09	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	2			N	-0-	40
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-	40
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3	43
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3	46
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	N	5	51

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13	184
09	1140	N	953	-0-	-187	953	2			N	-0-	184
10	1348	N	1348	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3	136
11	1258	N	1258	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3	139
12	992	N	986	-0-	-6	983	2	3	9	N	3	142
01	1333	N	865	-0-	-468	863	2	2	9	N	2	144

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270				
08	1395	N	1367	-0-	-28	1364	2	3	9	N	3	94
09	1410	N	1261	-0-	-149	1261	2			N	-0-	94
10	1457	N	1455	-0-	-2	1447	2	8	9	N	7	101
11	1321	N	1321	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3	28
12	1302	N	1185	-0-	-117	1185	2			N	-0-	28
01	1457	N	1301	-0-	-156	1293	2	8	9	N	7	35

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575				
08	837	N	805	-0-	-32	799	2	6	9	N	5	107
09	750	N	746	-0-	-4	735	2	11	9	N	10	43
10	783	N	783	-0-	-0-	775	2	8	9	N	7	50
11	780	N	741	-0-	-39	732	2	9	9	N	8	58
12	775	N	757	-0-	-18	744	2	13	9	N	12	70
01	775	N	738	-0-	-37	735	2	3	9	N	3	73

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402				
08	1552	N	1552	-0-	-0-	1541	2	11	9	N	10	45
09	1468	N	1468	-0-	-0-	1468	2			N	-0-	45
10	1538	N	1538	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7	52
11	1500	N	1459	-0-	-41	1448	2	11	9	N	10	62
12	1519	N	1509	-0-	-10	1506	2	3	9	N	3	65
01	1550	N	1439	-0-	-111	1436	2	3	9	N	3	68

BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610				
08	1054	N	1052	-0-	-2	1049	2	3	9	N	3	65
09	1020	N	935	-0-	-85	935	2			N	-0-	65
10	1085	N	931	-0-	-154	931	2			N	-0-	65
11	1020	N	939	-0-	-81	939	2			N	-0-	65
12	961	N	943	-0-	-18	943	2			N	-0-	65
01	930	N	885	-0-	-45	885	2			N	-0-	65

BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146				
08	1085	N	1013	-0-	-72	1004	2	9	9	N	8	55
09	1050	N	1000	-0-	-50	991	2	9	9	N	8	63
10	1082	N	1082	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8	71
11	1018	N	1018	-0-	-0-	1012	2	6	9	N	5	76
12	1023	N	797	-0-	-226	786	2	11	9	N	10	86
01	1085	N	992	-0-	-93	989	2	3	9	N	3	26

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276				
08	1751	N	1751	-0-	-0-	1729	2	22	9	N	20	95
09	1650	N	1625	-0-	-25	1619	2	6	9	N	5	100
10	1705	N	1693	-0-	-12	1691	2	2	9	N	2	102
11	1680	N	1612	-0-	-68	1601	2	11	9	N	10	112
12	1679	N	1679	-0-	-0-	1673	2	6	9	N	5	117
01	1705	N	1624	-0-	-81	1617	2	7	9	N	6	42

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		4	RRCID ->	246763	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11026 - 13150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1579	2	17	9	N	15		152
09		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			N	-0-		152
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1605	2	25	9	N	23	175 1	-0-
11		1530 N	1499	-0-	-31	-0-	1486	2	13	9	N	12		12
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1621	2	36	9	N	33		45
01		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1559	2	19	9	N	17		62

CLARA GREEN 28			WELL #:		2	RRCID ->	247202	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11614 - 15058		
08		1023 N	924	-0-	-99	-0-	915	2	9	9	N	8		51
09		960 N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-		51
10		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1014	2	8	9	N	7		58
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	N	5		63
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	N	5		68
01		1023 N	945	-0-	-78	-0-	943	2	2	9	N	2		70

ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		3	RRCID ->	247205	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11127 - 13288		
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	2	25	9	N	23		122
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	N	12		134
10		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1403	2	22	9	N	20		154
11		1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1319	2	28	9	N	25	129 1	50
12		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1334	2	30	9	N	27		77
01		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1341	2	8	9	N	7		84

E. B. FLOWERS 1			WELL #:		2	RRCID ->	247206	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11175 - 13261		
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20		166
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		166
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	N	8		174
11		570 N	526	-0-	-44	-0-	518	2	8	9	N	7		181
12		651 N	566	-0-	-85	-0-	560	2	6	9	N	5		186
01		620 N	458	-0-	-162	-0-	456	2	2	9	N	2		188

PARNELL 7			WELL #:		1	RRCID ->	247210	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11235 - 13251		
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1730	2	8	9	N	7		66
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	N	5		71
10		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7		78
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	N	3		81
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1657	2	8	9	N	7		88
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-		88

YARNOLD 42			WELL #:		1	RRCID ->	247212	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11182 - 12974		
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1682	2	14	9	N	13		46
09		1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-		46
10		1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1606	2	19	9	N	17		63
11		1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1563	2	13	9	N	12		75
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12		87
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	10		97

ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		3	RRCID ->	247222	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11278 - 13312		
08		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-		45
09		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-		45
10		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-		45
11		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-		45
12		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-		45
01		1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-		45

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	860 2	13 9	N	12		12			58
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817 2	6 9	N	5		5			63
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	836 2	8 9	N	7		7			70
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	761 2	11 9	N	10		10			80
12	837 N	757	-0-	-80	-0-	739 2	18 9	N	16		16	69 1		27
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2		N	-0-		-0-			27

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283					
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963 2	3 9	N	3		3			16
09	930 N	806	-0-	-124	-0-	806 2		N	-0-		-0-			16
10	992 N	859	-0-	-133	-0-	857 2	2 9	N	2		2			18
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	895 2	8 9	N	7		7			25
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-			25
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	892 2	3 9	N	3		3			28

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

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497					
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1262 2	20 9	N	18		18			92
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-			92
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 2		N	-0-		-0-			92
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1161 2	8 9	N	7		7			99
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 2		N	-0-		-0-			99
01	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112 2		N	-0-		-0-	63 1		36

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298					
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079 2	11 9	N	10		10			34
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-			34
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1069 2	19 9	N	17		17			51
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	990 2	8 9	N	7		7			58
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1064 2	17 9	N	15		15	49 1		24
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1003 2	8 9	N	7		7			31

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206					
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1279 2	14 9	N	13		13			94
09	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1155 2	14 9	N	13		13			107
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1185 2	11 9	N	10		10			117
11	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1154 2	23 9	N	21		21			138
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1217 2	17 9	N	15		15			153
01	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1102 2	2 9	N	2		2			155

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189					
08	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1631 2	9 9	N	8		8			91
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1768 2	17 9	N	15		15			106
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1822 2	11 9	N	10		10			116
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1719 2	13 9	N	12		12			128
12	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1750 2	11 9	N	10		10			138
01	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	1693 2	13 9	N	12		12			150

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205																
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2	20	9	N	18			67
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			67
10		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			67
11		1230 N	1172	-0-	-58	-0-	-0-	1163	2	9	9	N	8			75
12		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2			77
01		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6	67	1	16

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073																

08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	N	3			44
09		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3			47
10		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2			49
11		1080 N	1011	-0-	-69	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2			51
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2	9	9	N	8			59
01		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			59

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253																

08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7			77
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	-0-	445	2			N	-0-			77
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6			83
11		480 N	433	-0-	-47	-0-	-0-	424	2	9	9	N	8			91
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3	76	1	18
01		496 N	417	-0-	-79	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3			21

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335																

08		1054 N	878	-0-	-176	-0-	-0-	867	2	11	9	N	10			91
09		1080 N	507	-0-	-573	-0-	-0-	507	2			N	-0-			91
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	19	9	N	17			108
11		840 N	751	-0-	-89	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8			116
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16	120	1	12
01		1116 N	543	-0-	-573	-0-	-0-	524	2	19	9	N	17			29

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374																

08		279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3			99
09		360 N	252	-0-	-108	-0-	-0-	252	2			N	-0-			99
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7			106
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	N	8			114
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	N	17			131
01		403 N	293	-0-	-110	-0-	-0-	293	2			N	-0-	104	1	27

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336																

08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5			42
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			42
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8			50
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	17	9	N	15			65
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2	32	9	N	29	79	1	15
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13			28

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120																

08		279 N	203	-0-	-76	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10			108
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-	376	2			N	-0-			108
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4	98	1	14
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2			16
12		403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	340	2	8	9	N	7			23
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3			26

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2		N	-0-		231
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		231
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	729 2	8 9	N	7		238
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	705 2	6 9	N	5		243
12		744 N	718	-0-	-26	-0-	710 2	8 9	N	7		250
01		744 N	698	-0-	-46	-0-	688 2	10 9	N	9	59 1	200

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

08		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1012 2	13 9	N	12		39
09		1050 N	993	-0-	-57	-0-	993 2		N	-0-		39
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206 2	3 9	N	3		42
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1085 2	19 9	N	17		59
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		59
01		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1043 2	11 9	N	10		69

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

08		558 N	439	-0-	-119	-0-	426 2	13 9	N	12		84
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		84
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	442 2	8 9	N	7		91
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	447 2	6 9	N	5		96
12		434 N	263	-0-	-171	-0-	255 2	8 9	N	7		103
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	546 2	18 9	N	16	76 1	43

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	732 2	2 9	N	2	70 1	23
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		23
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	667 2	3 9	N	3		26
11		720 N	651	-0-	-69	-0-	651 2		N	-0-		26
12		713 N	666	-0-	-47	-0-	658 2	8 9	N	7		33
01		682 N	639	-0-	-43	-0-	636 2	3 9	N	3		36

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	670 2	30 9	N	27		152
09		780 N	618	-0-	-162	-0-	618 2		N	-0-		152
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	974 2	33 9	N	30	165 1	17
11		690 N	647	-0-	-43	-0-	647 2		N	-0-		17
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	958 2	13 9	N	12		29
01		992 N	688	-0-	-304	-0-	668 2	20 9	N	18		47

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1535 2	9 9	N	8		105
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1440 2	11 9	N	10	92 1	23
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1469 2	11 9	N	10		33
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1398 2	14 9	N	13		46
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1471 2	9 9	N	8		54
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1446 2	11 9	N	10		64

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

08		651 N	617	-0-	-34	-0-	611 2	6 9	N	5		105
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	580 2	6 9	N	5		110
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	618 2	14 9	N	13		123
11		600 N	567	-0-	-33	-0-	558 2	9 9	N	8		131
12		620 N	611	-0-	-9	-0-	602 2	9 9	N	8	115 1	24
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	575 2	8 9	N	7		31

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9	N	2			19
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			19
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			19
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	232 2	6 9	N	5			24
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	266 2	3 9	N	3			27
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	221 2	2 9	N	2			29

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146			
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			36
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			36
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 2	3 9	N	3			39
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	908 2	6 9	N	5			44
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	930 2	8 9	N	7			51
01	961 N	844	-0-	-117	-0-	841 2	3 9	N	3			54

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610			
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1437 2	44 9	N	40			131
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288 2		N	-0-			131
10	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1281 2	13 9	N	12	129 1		14
11	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	1299 2	17 9	N	15			29
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1315 2	8 9	N	7			36
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1324 2	19 9	N	17			53

BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101			
08	558 N	312	-0-	-246	-0-	312 2		N	-0-			19
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			19
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	473 2	6 9	N	5			24
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	N	3			27
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	470 2	14 9	N	13			40
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			40

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232			
08	713 N	561	-0-	-152	-0-	558 2	3 9	N	3			24
09	540 N	368	-0-	-172	-0-	368 2		N	-0-			24
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	496 2	9 9	N	8			32
11	540 N	307	-0-	-233	-0-	305 2	2 9	N	2			34
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508 2	13 9	N	12			46
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652 2	11 9	N	10			56

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316 2	3 9	N	3			123
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	87 1		36
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	N	2			38
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 2		N	-0-			38
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555 2	2 9	N	2			40
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			40

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952			
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			86
09	450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2		N	-0-			86
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530 2	3 9	N	3	70 1		19
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2		N	-0-			19
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			19
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			19

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1232 2	22 9	N	20		20			109
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1186 2	24 9	N	22		22			131
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1214 2	24 9	N	22		22			153
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1112 2	30 9	N	27		147 1			33
12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1140 2	17 9	N	15					48
01	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1123 2	2 9	N	2					50

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477					
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-					26
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-					26
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	857 2	42 9	N	38					64
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1109 2	31 9	N	28					92
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	657 2	25 9	N	23					115
01	899 N	296	-0-	-603	-0-	288 2	8 9	N	7					122

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321					
08	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 2		N	-0-					50
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1036 2		N	-0-					50
10	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067 2		N	-0-					50
11	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 2		N	-0-					50
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1122 2	14 9	N	13					63
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332 2	7 9	N	6		58 1			11

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174					
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1487 2	8 9	N	7					79
09	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1433 2	9 9	N	8					87
10	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1480 2	3 9	N	3					90
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437 2	8 9	N	7					97
12	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1448 2	8 9	N	7					104
01	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1410 2	9 9	N	8					112

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421					
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1275 2	20 9	N	18					129
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-					129
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1328 2	23 9	N	21		139 1			11
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1274 2	35 9	N	32					43
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1306 2	28 9	N	25					68
01	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1271 2	20 9	N	18					86

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338					
08	2821 N	2555	-0-	-266	-0-	2555 2		N	-0-					13
09	2730 N	2605	-0-	-125	-0-	2605 2		N	-0-					13
10	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	2476 2	17 9	N	15					28
11	2460 N	2352	-0-	-108	-0-	2343 2	9 9	N	8					36
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2687 2	21 9	N	19					55
01	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	2349 2	13 9	N	12		46 1			21

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386					
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	754 2	25 9	N	23					118
09	390 N	21	-0-	-369	-0-	21 2		N	-0-					118
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1270 2	2 9	N	2					120
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	802 2	28 9	N	25					145
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	939 2	25 9	N	23		86 1			82
01	1178 N	295	-0-	-883	-0-	295 2		N	-0-					82

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1227 2	6 9	N	5	104
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1180 2	22 9	N	20	124
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221 2	14 9	N	13	137
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1189 2	8 9	N	7	28
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1205 2	9 9	N	8	36
01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1156 2	9 9	N	8	44

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676		
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1200 2	6 9	N	5	36
09	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135 2		N	-0-	36
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1174 2	17 9	N	15	51
11	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1133 2	14 9	N	13	64
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1183 2	3 9	N	3	67
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1178 2	18 9	N	16	41

BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402		
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	473 2	3 9	N	3	43
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	660 2	2 9	N	2	45
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	728 2	3 9	N	3	48
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	48
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	48
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	48

BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324		
08	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104 2		N	-0-	35
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	35
10	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	1018 2		N	-0-	35
11	1080 N	942	-0-	-138	-0-	942 2		N	-0-	35
12	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966 2		N	-0-	35
01	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 2		N	-0-	35

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248		
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	632 2	8 9	N	7	30
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	30
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	569 2	2 9	N	2	32
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	520 2	2 9	N	2	34
12	589 N	449	-0-	-140	-0-	449 2		N	-0-	34
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2		N	-0-	34

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2	N	-0-		2
09	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2	N	-0-		2
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		2
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2	N	-0-		2
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		2
01	806 N	582	-0-	-224	-0-	582	2	N	-0-		2

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

08	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1620	2	8 9 N	7		60
09	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1591	2	9 9 N	8		68
10	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1563	2	11 9 N	10		78
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14 9 N	13	60 1	31
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1864	2	28 9 N	25		56
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17 9 N	15		71

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

08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11 9 N	10		45
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2		N	-0-	45
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	45
11	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2		N	-0-	45
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	45
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-	45

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

08	620 N	561	-0-	-59	-0-	555	2	6 9 N	5	58 1	44
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	536	2	9 9 N	8		52
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2 9 N	2		54
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	457	2	6 9 N	5		59
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6 9 N	5		64
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682	2	2 9 N	2		66

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

08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25 9 N	23		54
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15 9 N	14		68
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1227	2	22 9 N	20		88
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1176	2	24 9 N	22		110
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	2	8 9 N	7		117
01	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1031	2	3 9 N	3		120

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

08	279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2 9 N	2		93
09	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	2		N	-0-	93
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-	3
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8 9 N	7	90 1	10
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	10
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	236	2	6 9 N	5		15

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

08	744 N	537	-0-	-207	-0-	534	2	3 9 N	3		76
09	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	2		N	-0-	76
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8 9 N	7		83
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3 9 N	3		86
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	86
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	642	2	8 9 N	7	68 1	25

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11322 - 13495					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251 2	14	9	N	13				22
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			N	-0-				22
10	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2230 2	3	9	N	3				25
11	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	2116 2	9	9	N	8				33
12	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2187 2	11	9	N	10				43
01	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	2071 2	3	9	N	3				46

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11082 - 13265					
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802 2	13	9	N	12				53
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	748 2	2	9	N	2				55
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	791 2	3	9	N	3				58
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	760 2	14	9	N	13				71
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	763 2	2	9	N	2				73
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	762 2	6	9	N	5				78

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11224 - 13061					
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	315 2	2	9	N	2				21
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299 2			N	-0-				21
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	301 2	6	9	N	5				26
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-				26
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-				26
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-				26

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11171 - 13115					
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990 2	8	9	N	7				78
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	939 2	6	9	N	5				83
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	908 2	6	9	N	5				88
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	854 2	1	9	N	1	72	1		17
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	924 2	8	9	N	7				24
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	857 2	6	9	N	5				29

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11117 - 12753					
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2			N	-0-				35
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011 2			N	-0-				35
10	1116	N	927	-0-	-189	-0-	925 2	2	9	N	2				37
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1013 2	8	9	N	7				44
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1049 2	2	9	N	2				46
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042 2	3	9	N	3				49

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11216 - 13312					
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372 2	3	9	N	3				38
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348 2	3	9	N	3				41
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	376 2	14	9	N	13				54
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257 2			N	-0-				54
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403 2	8	9	N	7				61
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	264 2	13	9	N	12				73

BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11126 - 13202					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	559	2	3	9	N	3				45
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-				45
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	586	2	1	9	N	1				46
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	N	3				49
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	594	2	13	9	N	12				61
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	578	2	6	9	N	5				66

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848						
08	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2253	2	24	9	N	22				103
09	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2130	2	17	9	N	15				118
10	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	2235	2	22	9	N	20				138
11	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2148	2	25	9	N	23				161
12	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2208	2	23	9	N	21	113	1		69
01	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	2138	2	11	9	N	10				79

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316						
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1647	2	19	9	N	17				72
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				72
10	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1573	2	9	9	N	8				80
11	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1561	2	13	9	N	12				92
12	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1573	2	18	9	N	16	63	1		45
01	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1445	2	19	9	N	17				62

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472						
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-				55
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				55
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	395	2	8	9	N	7				62
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	357	2	8	9	N	7				69
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	345	2	3	9	N	3				72
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	337	2	9	9	N	8	67	1		13

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849						
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-				81
09	2190 N	2115	-0-	-75	-0-	2112	2	3	9	N	3				84
10	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2227	2	3	9	N	3				87
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2317	2	28	9	N	25				112
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2401	2	17	9	N	15				127
01	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2200	2	10	9	N	9	77	1		59

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879						
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3				191
09	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-	122	1		69
10	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1331	2	18	9	N	16				85
11	1380 N	1094	-0-	-286	-0-	1094	2			N	-0-				85
12	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1270	2	13	9	N	12				97
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1277	2	8	9	N	7				104

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056						
08	3100 N	3191	-0-	91	315	3182	2	9	9	N	8				89
09	1830 X	1431	-0-	-399	-0-	1418	2	13	9	N	12				101
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				101
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				101
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				101
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				101

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416							
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	767	2	20	9	N	18				86
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	699	2	3	9	N	3				89
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	N	2				91
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	706	2	17	9	N	15				106
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	722	2	24	9	N	22	105	1		23
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	687	2	13	9	N	12				35

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696							
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	N	15				91
09	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-				91
10	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1721	2	3	9	N	3				94
11	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1879	2	8	9	N	7				101
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2				103
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	8	9	N	7	78	1		32

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962							
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-				-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-				-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-				-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-				-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-				-0-

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889							
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	N	12				83
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10				93
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-				93
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	642	2	17	9	N	15				108
12	806	N	517	-0-	-289	-0-	509	2	8	9	N	7				115
01	775	N	490	-0-	-285	-0-	483	2	7	9	N	6	29	1		92

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950							
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-				21
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-				21
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-				21
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	118	2	55	9	N	50				71
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				71
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	69	1		2

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974							
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5				69
09	570	N	403	-0-	-167	-0-	401	2	2	9	N	2				71
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5				76
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	463	2	3	9	N	3				79
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	N	5				84
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	438	2	3	9	N	3				87

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1522 2	13 9	N	12			39
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1451 2	13 9	N	12			51
10	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1489 2	10 9	N	9			60
11	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1442 2	22 9	N	20			80
12	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1494 2	17 9	N	15			95
01	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1385 2	19 9	N	17	60	1	52

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
08	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2		N	-0-			33
09	990 N	949	-0-	-41	-0-	949 2		N	-0-			33
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	927 2	2 9	N	2			35
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	978 2	3 9	N	3			38
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			38
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948 2	6 9	N	5	37	1	6

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853 2	3 9	N	3			60
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	N	2			62
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	796 2	3 9	N	3			65
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	765 2	6 9	N	5			70
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 2	2 9	N	2			72
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881 2	2 9	N	2			74

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	480 2	11 9	N	10			106
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			106
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485 2	2 9	N	2			108
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	458 2	17 9	N	15			123
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	473 2	18 9	N	16	95	1	44
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 2	1 9	N	1			45

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146 2	3 9	N	3			45
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1023 2	2 9	N	2			47
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2		N	-0-			47
11	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995 2		N	-0-			47
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961 2		N	-0-			47
01	1085 N	967	-0-	-118	-0-	954 2	13 9	N	12			59

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2347 2	19 9	N	17			191
09	2250 N	2244	-0-	-6	-0-	2219 2	25 9	N	23	126	1	88
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2326 2	14 9	N	13			101
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2249 2	14 9	N	13			114
12	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2273 2	17 9	N	15			129
01	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	2203 2	17 9	N	15			144

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	N	15		69
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-		69
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20		89
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1896	2	21	9	N	19	81 1	27
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1937	2	24	9	N	22		49
01	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1691	2	6	9	N	5		54

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628														
08	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2760	2	3	9	N	3		53
09	2760	N	2698	-0-	-62	-0-	2685	2	13	9	N	12		65
10	2945	N	2727	-0-	-218	-0-	2710	2	17	9	N	15		80
11	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	2587	2	22	9	N	20	33 1	67
12	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	2573	2	13	9	N	12		79
01	2728	N	2359	-0-	-369	-0-	2345	2	14	9	N	13		92

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260														
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	950	2	6	9	N	5		63
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	945	2	14	9	N	13		76
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7		83
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2		85
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	2	8	9	N	7		92
01	1054	N	982	-0-	-72	-0-	976	2	6	9	N	5		97

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173														
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1040	2	3	9	N	3		20
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-		20
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1024	2	8	9	N	7		27
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1001	2	2	9	N	2		29
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	N	12		41
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1006	2	1	9	N	1		42

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070														
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-		28
09	1440	N	1089	-0-	-351	-0-	1089	2			N	-0-		28
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	N	5		33
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7		40
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1366	2	14	9	N	13		53
01	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1251	2	6	9	N	5		58

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330														
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-		51
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	463	2	3	9	N	3		54
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	531	2	6	9	N	5		59
11	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	2			N	-0-		59
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7		66
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	512	2	6	9	N	5		71

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277														
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	2	22	9	N	20		87
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-		87
10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1552	2	22	9	N	20		107
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1491	2	24	9	N	22		129
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1546	2	35	9	N	32	109 1	52
01	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1509	2	19	9	N	17		69

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	2	13	9	N	12			74
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1923	2	14	9	N	13			87
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2166	2	19	9	N	17			104
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10	52	1	62
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2050	2	20	9	N	18			80
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1975	2	13	9	N	12			92

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288						
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1879	2	19	9	N	17			95
09	1950	N	1590	-0-	-360	-0-	1590	2			N	-0-			95
10	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1427	2	13	9	N	12			107
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2291	2	33	9	N	30	45	1	92
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1921	2	17	9	N	15			107
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1755	2	22	9	N	20	87	1	40

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479						
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	2	22	9	N	20			71
09	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1783	2			N	-0-			71
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1770	2	13	9	N	12			83
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	2	21	9	N	19			102
12	1829	N	1088	-0-	-741	-0-	1084	2	4	9	N	4	75	1	31
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2134	2	17	9	N	15			46

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256						
08	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2182	2	28	9	N	25			104
09	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1975	2	24	9	N	22	62	1	64
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2252	2	19	9	N	17			81
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	N	25			106
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2199	2	22	9	N	20			126
01	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1918	2	9	9	N	8	31	1	103

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338						
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2113	2	14	9	N	13			80
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25			105
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1974	2	31	9	N	28			133
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1848	2	19	9	N	17			150
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1880	2	33	9	N	30			180
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1782	2	34	9	N	31	138	1	73

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710						
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2857	2	20	9	N	18			137
09	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2702	2	19	9	N	17			154
10	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2869	2	17	9	N	15			169
11	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	2689	2	11	9	N	10	122	1	57
12	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	2741	2	19	9	N	17			74
01	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2656	2	20	9	N	18			92

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236						
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22			44
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	N	13			57
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1571	2	14	9	N	13			70
11	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1499	2	19	9	N	17			87
12	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1526	2	9	9	N	8			95
01	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1404	2	24	9	N	22	92	1	25

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	N	8	104
09	870 N	725	-0-	-145	-0-	719	2	6	9	N	5	109
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8	117
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-	117
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	117
01	1023 N	636	-0-	-387	-0-	619	2	17	9	N	15	52

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434			
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	N	17	139
09	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1395	2	11	9	N	10	149
10	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1451	2	21	9	N	19	168
11	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1384	2	14	9	N	13	181
12	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1416	2	17	9	N	15	196
01	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1328	2	20	9	N	18	46

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222			
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7	34
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	34
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1054	2	6	9	N	5	39
11	1050 N	946	-0-	-104	-0-	938	2	8	9	N	7	46
12	1054 N	990	-0-	-64	-0-	982	2	8	9	N	7	53
01	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	2			N	-0-	53

WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802			
08	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1342	2	19	9	N	17	154
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1272	2	20	9	N	18	172
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	2	19	9	N	17	97
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	2	17	9	N	15	112
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	N	15	127
01	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1213	2	14	9	N	13	140

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298			
08	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1247	2	8	9	N	7	91
09	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	1232	2	3	9	N	3	94
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16	22
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2	24
12	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-	24
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1140	2	2	9	N	2	26

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758			
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5	106
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8	114
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1561	2	8	9	N	7	20
11	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1478	2	2	9	N	2	22
12	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1529	2	11	9	N	10	32
01	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1413	2	8	9	N	7	39

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849			
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	47
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	N	7	54
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3	57
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1157	2	9	9	N	8	65
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1234	2	9	9	N	8	73
01	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1047	2	11	9	N	10	83

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7				36
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	764	2	6	9	N	5				41
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	778	2	6	9	N	5				46
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	715	2	6	9	N	5				51
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	698	2	8	9	N	7				58
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	677	2	6	9	N	5				63

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750						
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1723	2	9	9	N	8				113
09	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	1611	2	11	9	N	10				123
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1701	2	11	9	N	10				133
11	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1590	2	7	9	N	6	104	1		35
12	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1606	2	17	9	N	15				50
01	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1543	2	2	9	N	2				52

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220						
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10				51
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	N	5	41	1		15
10	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1403	2	3	9	N	3				18
11	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1379	2	9	9	N	8				26
12	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1450	2	9	9	N	8				34
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5				39

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500						
08	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1406	2	17	9	N	15				111
09	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1334	2	19	9	N	17				128
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7				135
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17				152
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1522	2	22	9	N	20				172
01	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1465	2	17	9	N	15	118	1		69

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947						
08	4836 X	4126	-0-	-710	-0-	4074	2	52	9	N	47				101
09	4680 X	3521	-0-	-1159	-0-	3481	2	40	9	N	36	103	1		34
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5107	2	69	9	N	63				97
11	4260 X	3824	-0-	-436	-0-	3772	2	52	9	N	47	99	1		45
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4551	2	64	9	N	58				103
01	5177 X	3942	-0-	-1235	-0-	3868	2	74	9	N	67	101	1		69

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578						
08	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1362	2	9	9	N	8				67
09	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1326	2	9	9	N	8				75
10	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1333	2	14	9	N	13				88
11	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1290	2	17	9	N	15	62	1		41
12	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1321	2	13	9	N	12				53
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	N	7				60

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191						
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13				76
09	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1518	2	8	9	N	7				83
10	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1614	2	8	9	N	7				90
11	1650 N	1519	-0-	-131	-0-	1511	2	8	9	N	7	77	1		20
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1585	2	14	9	N	13				33
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3				36

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
HELTON 6		WELL #:		8H	RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11980	- 16173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5570 2	86 9	N	78			145
09		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5229 2	66 9	N	60			205
10		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5351 2	88 9	N	80	190 1		95
11		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5073 2	83 9	N	75			170
12		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5262 2	81 9	N	74	131 1		113
01		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5162 2	80 9	N	73			186

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11236	- 13452	
08		744 N	659	-0-	-85	-0-	657 2	2 9	N	2	118 1		22
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			22
10		806 N	682	-0-	-124	-0-	673 2	9 9	N	8			30
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	812 2	19 9	N	17			47
12		961 N	790	-0-	-171	-0-	779 2	11 9	N	10			57
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1067 2	17 9	N	15			72

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974	PERF.12200	- 15814	
08		3565 X	3519	-0-	-46	-0-	3494 2	25 9	N	23			173
09		3660 X	2891	-0-	-769	-0-	2891 2		N	-0-			173
10		3782 X	3285	-0-	-497	-0-	3253 2	32 9	N	29	180 1		22
11		3660 X	3004	-0-	-656	-0-	2947 2	57 9	N	52			74
12		3534 X	3134	-0-	-400	-0-	3098 2	36 9	N	33			107
01		3534 X	3030	-0-	-504	-0-	3008 2	22 9	N	20			127

CLARA GREEN 28		WELL #:		5	RRCID ->	265703	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13235	PERF.11172	- 13154	
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1576 2	19 9	N	17	72 1		33
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1607 2	11 9	N	10			43
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1695 2	8 9	N	7			50
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1581 2	14 9	N	13			63
12		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1467 2	13 9	N	12			75
01		1705 N	1412	-0-	-293	-0-	1406 2	6 9	N	5			80

WASHITA RIVER 2		WELL #:		4	RRCID ->	267261	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11452	- 13849	
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2048 2	20 9	N	18			161
09		1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1896 2	17 9	N	15			176
10		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1974 2	14 9	N	13	179 1		10
11		2010 N	1880	-0-	-130	-0-	1858 2	22 9	N	20			30
12		1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1865 2	22 9	N	20			50
01		1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1778 2	13 9	N	12			62

WESNER 248		WELL #:		1	RRCID ->	268438	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11560	- 13853	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		6HR	RRCID ->	268712	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11480	- 15240	
08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		N	-0-			31
09		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-			31
10		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-			31
11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-			31
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3414 2	19 9	N	17			48
01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3343 2	8 9	N	7			55

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	N	5	62	1	55
09	2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2258	2	3	9	N	3	42	1	16
10	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2339	2	2	9	N	2			18
11	2400 N	2227	-0-	-173	-0-	2177	2	50	9	N	45			63
12	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2138	2	24	9	N	22	75	1	10
01	2356 N	2026	-0-	-330	-0-	2012	2	14	9	N	13			23

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

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851					
08	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3531	2	28	9	N	25	127	1	116
09	3600 X	3431	-0-	-169	-0-	3396	2	35	9	N	32			148
10	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	3454	2	14	9	N	13			161
11	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	3375	2	41	9	N	37			198
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3655	2	42	9	N	38			236
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3537	2	28	9	N	25	155	1	106

WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110					
08	961 N	835	-0-	-126	-0-	832	2	3	9	N	3			47
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	881	2	9	9	N	8	1	1	54
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	901	2	2	9	N	2			56
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2			58
12	930 N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7			65
01	899 N	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-			65

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740					
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2486	2	20	9	N	18			69
09	2460 N	2324	-0-	-136	-0-	2293	2	31	9	N	28			97
10	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2355	2	17	9	N	15			112
11	2430 N	2370	-0-	-60	-0-	2324	2	46	9	N	42			154
12	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	2309	2	28	9	N	25			179
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2452	2	30	9	N	27	149	1	57

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690					
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2309	2	21	9	N	19	162	1	123
09	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	2172	2	17	9	N	15			138
10	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	2258	2	2	9	N	2			140
11	2250 N	2023	-0-	-227	-0-	1992	2	31	9	N	28			168
12	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2076	2	20	9	N	18			186
01	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	2194	2	14	9	N	13	113	1	86

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066					
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5			110
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	2	14	9	N	13	57	1	66
10	2387 N	2342	-0-	-45	-0-	2329	2	13	9	N	12			78
11	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	2244	2	14	9	N	13			91
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2308	2	14	9	N	13			104
01	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	2068	2	17	9	N	15	52	1	67

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2		N	-0-		-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2		N	-0-		-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 2		N	-0-		-0-
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 2		N	-0-		-0-
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2		N	-0-		-0-

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490			
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5918 2	96 9	N	87		197
09	5790 X	5394	-0-	-396	-0-	5339 2	55 9	N	50	172 1	75
10	5983 X	5662	-0-	-321	-0-	5589 2	73 9	N	66	103 1	38
11	5820 X	5273	-0-	-547	-0-	5194 2	79 9	N	72		110
12	6014 X	5318	-0-	-696	-0-	5244 2	74 9	N	67	84 1	93
01	6014 X	5227	-0-	-787	-0-	5152 2	75 9	N	68	62 1	99

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120			
08	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2662 2	30 9	N	27		132
09	2610 X	1403	-0-	-1207	-0-	1386 2	17 9	N	15		147
10	2635 X	2520	-0-	-115	-0-	2506 2	14 9	N	13		160
11	2610 X	2331	-0-	-279	-0-	2295 2	36 9	N	33		193
12	2697 X	1896	-0-	-801	-0-	1866 2	30 9	N	27		220
01	2697 X	1759	-0-	-938	-0-	1731 2	28 9	N	25	208 1	37

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480			
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4652 2	64 9	N	58		146
09	4350 X	4225	-0-	-125	-0-	4174 2	51 9	N	46	141 1	51
10	4588 X	4450	-0-	-138	-0-	4392 2	58 9	N	53		104
11	4560 X	4158	-0-	-402	-0-	4079 2	79 9	N	72		176
12	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	4162 2	76 9	N	69	139 1	106
01	4712 X	4027	-0-	-685	-0-	3953 2	74 9	N	67	101 1	72

CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID -> 268801		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876			
08	6789 X	6007	-0-	-782	-0-	5972 2	35 9	N	32		105
09	6570 X	6290	-0-	-280	-0-	6216 2	74 9	N	67	131 1	41
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6419 2	63 9	N	57		98
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6233 2	77 9	N	70		168
12	6510 X	6291	-0-	-219	-0-	6225 2	66 9	N	60	192 1	36
01	6510 X	6039	-0-	-471	-0-	5978 2	61 9	N	55		91

WASHITA RIVER 2		WELL #: 5H		RRCID -> 268818		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440			
08	3131 X	2981	-0-	-150	-0-	2981 2		N	-0-		-0-
09	3030 X	2812	-0-	-218	-0-	2812 2		N	-0-		-0-
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		N	-0-		-0-
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-		-0-
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
01	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	2706 2		N	-0-		-0-

BEGERT TRUST 6		WELL #: 5H		RRCID -> 268897		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618			
08	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4011 2	3 9	N	3		112
09	3780 X	3704	-0-	-76	-0-	3693 2	11 9	N	10		122
10	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	3907 2	39 9	N	35		157
11	4050 X	3885	-0-	-165	-0-	3842 2	43 9	N	39	139 1	57
12	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	3950 2	67 9	N	61	78 1	40
01	3999 X	3818	-0-	-181	-0-	3782 2	36 9	N	33		73

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			89
09		300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2		N	-0-			89
10		496 N	92	-0-	-404	-0-	92	2		N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			89
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			89

 STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

08		2604 N	2543	-0-	-61	-0-	878	1	1640	2	N	23	135 1	57
							25	9						
09		2460 N	2041	-0-	-419	-0-	850	1	1167	2	N	22		79
							24	9						
10		2511 N	1802	-0-	-709	-0-	878	1	918	2	N	5		84
							6	9						
11		2460 N	1947	-0-	-513	-0-	850	1	1083	2	N	13		97
							14	9						
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	878	1	1283	2	N	43	96 1	44
							47	9						
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	835	1	1363	2	N	23		67
							25	9						

 TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

08		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1808	2	52	9	N	47		201
09		1800 N	1744	-0-	-56	-0-	1710	2	34	9	N	31		232
10		1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1739	2	34	9	N	31		263
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	6		269
12		1798 N	1437	-0-	-361	-0-	1413	2	24	9	N	22		291
01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1888	2	45	9	N	41		332

 BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

08		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	312	1	5437	2	N	66		81
							73	9						
09		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	272	1	5476	2	N	93	72 1	102
							102	9						
10		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	312	1	5326	2	N	79	112 1	69
							87	9						
11		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	272	1	4781	2	N	86	111 1	44
							95	9						
12		5208 X	5166	-0-	-42	-0-	292	1	4758	2	N	105		149
							116	9						
01		5208 X	4457	-0-	-751	-0-	249	1	4160	2	N	44	94 1	99
							48	9						

 BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BECK, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 072322		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			86
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			86
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			86
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-			86
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-			86
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			86

BCE-MACH III LLC		040209										
FRANCIS, G. W.		WELL #: 116		RRCID -> 021784		COMPL. DATE 07/06/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6574 - 6764		
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
10	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2	N	-0-			-0-
11	720 N	526	-0-	-194	-0-	526	2	N	-0-			-0-
12	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2	N	-0-			-0-
01	558 N	250	-0-	-308	-0-	250	2	N	-0-			-0-

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

STEELE, J. J.		WELL #: 2053		RRCID -> 073128		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7053 - 7063		
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2	N	-0-			16
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2	N	-0-			16
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			16
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			16
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			16
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-			16

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 188073		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6966 - 6988		
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	264	1	1773	2	Y	-0-	14
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	255	1	1684	2	Y	-0-	14
10	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	264	1	1780	2	Y	-0-	14
11	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	255	1	1645	2	Y	-0-	14
12	2015 N	1441	-0-	-574	-0-	247	1	1194	2	Y	-0-	14
01	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	238	1	1560	2	Y	-0-	14

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

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
FRANCIS, EARL, ET AL				WELL #:	111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6846 - 6860	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DACO, INC.				196940										
OLOUGHLIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	6898 - 6912	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		154	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		154	
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-		154	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		154	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		154	

BERNSTEIN UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842 - 6852	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		38	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		38	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		38	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		38	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		38	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KING OPERATING CORPORATION				465296										
HARVEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 - 6976	
08	2087 N	919	-0-	-1168	-0-	919	2			N	-0-		14	
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		14	
10	279 X	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-		14	
11	270 X	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-		14	
12	279 X	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-		14	
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT		14	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
THOMAS, ELLA ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	6988 - 7006	
08	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-		48	
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-		48	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		48	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-		48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48	

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD

08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857												
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	75	1	938	2	N	1
							1	9				53
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	120	1	1333	2	N	-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	N	4
							4	9				57
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	148	1	1495	2	N	-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	153	1	1424	2	N	-0-
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	98	1	750	2	N	-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867												
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-
10	527	N	221	-0-	-306	-0-	221	3			N	-0-
11	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	3			N	-0-
12	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876												
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805												
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-
12	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID -> 065648		COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737 - 6747	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 021786		COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	5870 - 6779	

08	1147 N	832	-0-	-315	-0-	130	1	702	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	590	-0-	-640	-0-	130	1	460	2	N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	130	1	447	2	N	-0-		-0-
11	810 N	77	-0-	-733	-0-	13	1	64	2	N	-0-		-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	130	1	1530	2	N	-0-		-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	130	1	1333	2	N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296									
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID -> 056127		COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	5863 - 5899	

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

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

08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-		-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-		-0-
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-		-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		77
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		77
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-		77
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-		77
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-		77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)		07367 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155														
WILMETH		WELL #:		1 T RRCID -> 021791		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764														
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1 T RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
WILSON, DUDE 4		WELL #:		6 RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #:		1229 L RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774								
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					28
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					28
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					28
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					28
12	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					28
01	2108 N	1840	-0-	-268	-0-	1840	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
LOCKHART 36		WELL #:		6 RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		1 RRCID -> 137269		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656								
08	2139 N	1696	-0-	-443	-0-	1696	3			N	-0-					127
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					127
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					127
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					127
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	3	33	9	N	30					157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2		RRCID -> 199131		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-			73
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1		N	-0-			73
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			73
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			73
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

BE ANADARKO II, LLC				100676						TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542				
GRACIE 117		WELL #:		1		RRCID -> 169440		COMPL. DATE N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619						TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466				
SHALLER, FRANK J.		WELL #:		301		RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556				
CLEVELAND		WELL #:		2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003						
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			105
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2		N	-0-			105
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			105
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2		N	-0-			105
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2		N	-0-			105
01	1240	N	981	-0-	-259	-0-	981	2		N	-0-			105

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
EQV OPERATING LLC				101634										
HEFLEY, W.R.		WELL #:		1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: POTTER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8850 -	15693	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	18135 #	16480	-0-	-1655	-0-	16187	2	293	9	N	266	192	1	164
09	17400 #	10672	-0-	-6728	-0-	10468	2	204	9	N	185	190	1	159
10	17050 #	6443	-0-	-10607	-0-	6127	2	316	9	N	287	365	1	81
11	16170 #	13352	-0-	-2818	-0-	13086	2	266	9	N	242	192	1	131
12	16709 #	13821	-0-	-2888	-0-	13545	2	276	9	N	251	182	1	200
01	16492 #	13224	-0-	-3268	-0-	12930	2	294	9	N	267	391	1	76

BIVINS RANCH (RED CAVE)				08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2607 -	2662	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686 -	2735	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620 -	2671	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2670 -	2706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)			//CONT.//	08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//	631506											
BIVINS RANCH			WELL #:	3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER							
EDH DISPOSALS LLC				102146											
BLUE GOOSE 201 SWD			WELL #:	1	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF. 4470 - 4600				
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
BIVINS RANCH			WELL #:	1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH			WELL #:	3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH			WELL #:	3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS RANCH			WELL #:	2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170				
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652					
BIVINS LIT		WELL #: 2806													
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 7900 - 7901					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7620 - 7700					
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON							
LOOTEN, A. J.		508910													
LOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 057097		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3308 - 3342					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)				10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
CAPTUREPOINT LLC				130545								
SOUTH BOOKER TOWNSITE				WELL #: 1	RRCID -> 114805	COMPL. DATE 09/29/1984	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8160	- 8165			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DICKENSON				WELL #: 3147	RRCID -> 126512	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8190	- 8194			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL				WELL #: 2	RRCID -> 161033	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
08		11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			75
09		11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			75
10		11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			75
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75

BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
STAR				WELL #: 1-U	RRCID -> 138933	COMPL. DATE 06/14/1991	TOTAL DEPTH 12330	PERF. 9172	- 9256			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			24
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			24
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			24
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOWERS				WELL #: 104	RRCID -> 145900	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 14537	PERF.13114	- 13130			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS				WELL #: 2855 C	RRCID -> 090754	COMPL. DATE 09/28/1980	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7373	- 7422			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CRUISE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7334 - 7394			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #:	3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LANDERS				WELL #:	2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7643 - 7663			
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	2			77
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	N	22			99
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	24	9	715	2	N	119	206	1	12
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N	8			20
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	131	9	841	2	N	22			42
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	62	1	2310	2	N	25			67
							24	9							
							28	9							

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

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

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BRADFORD -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149027	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9660 - 9668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		82
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		82
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		82
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		82
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714	
08	1054	N	701	-0-	-353	-0-	31	1	670	2	N	-0-	161
09	750	N	589	-0-	-161	-0-	30	1	559	2	N	-0-	161
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	31	1	601	2	N	-0-	161
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	30	1	591	2	N	-0-	161
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-	161
01	3100	N	3187	-0-	87	87	31	1	3065	2	N	83	244
							91	9					

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BRADFORD (MORROW LOWER)		WELL #:		4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9580 - 9588
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB													
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802													
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424													
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			266
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			266
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			266
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2	N	-0-			266
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2	N	-0-			266
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	2	N	-0-			266
EQV OPERATING LLC 101634													
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512													
08	558 #	530	-0-	-28	-0-	-0-	106	1	424	3	N	-0-	-0-
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	-0-	57	1	459	3	N	-0-	-0-
10	558 #	518	-0-	-40	-0-	-0-	62	1	456	3	N	-0-	-0-
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	-0-	90	1	419	3	N	-0-	-0-
12	558 #	547	-0-	-11	-0-	-0-	107	1	440	3	N	-0-	-0-
01	527 #	521	-0-	-6	-0-	-0-	82	1	439	3	N	-0-	-0-
HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528													
08	372 #	369	-0-	-3	-0-	-0-	71	1	298	3	N	-0-	54
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	352	3	N	-0-	54
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	342	3	N	-0-	54
11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	308	3	N	-0-	54
12	372 #	370	-0-	-2	-0-	-0-	63	1	307	3	N	-0-	54
01	372 #	293	-0-	-79	-0-	-0-	57	1	236	3	N	-0-	54
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255													
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406													
08	558 #	541	-0-	-17	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-
10	558 #	474	-0-	-84	-0-	-0-	474	2			N	-0-	-0-
11	540 #	321	-0-	-219	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
12	558 #	360	-0-	-198	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
01	558 #	370	-0-	-188	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
CROSS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420 - 6456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CRUISE A				WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BRILLHART, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385	
08	930 #	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-			153
09	840 #	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-			153
10	868 #	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-			153
11	810 #	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-			153
12	837 #	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-			153
01	837 #	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-			153

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WASELL, JOHN R.				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586	
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			125
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			125
10	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			125
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			125
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			125
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			125

DUKE, C. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING "C"				WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507	
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			32
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			32
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			32
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			32
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			32
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			32

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-				153
09	3300 #	2530	-0-	-770	-0-	2530	3			N	-0-				153
10	3782 R	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-				153
11	3300 #	2918	-0-	-382	-0-	2918	3			N	-0-				153
12	3410 #	2597	-0-	-813	-0-	2597	3			N	-0-				153
01	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				153

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

08	1147 #	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-				142
09	1110 #	918	-0-	-192	-0-	918	3			N	-0-				142
10	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-				142
11	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-				142
12	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-				142
01	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				142

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

08	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-				-0-
09	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-				-0-
10	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-				-0-
11	300 #	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-				-0-
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-				-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				102
09	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1602	2	3	9	N	3				105
10	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609	2			N	-0-				105
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				105
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	2	2	9	N	2				107
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				107

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

08	3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-				63
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-				63
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-				63
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	N	1				64
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3247	2	1	9	N	1				65
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-				65

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.// 11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676															
BEARD 606		WELL #: 3H		RRCID -> 245241		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			N	-0-					105	
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			N	-0-					105	
10		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1939 2		2 9	N	-0-		1 8			106	
11		1680 N	1277	-0-	-403	-0-	1277 2			N	-0-					106	
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1955 2		1 9	N	-0-					107	
01		1953 N	1374	-0-	-579	-0-	1374 2			N	-0-					107	

EQV OPERATING LLC		101634															
BEARD		WELL #: 1		RRCID -> 217360		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176									
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	172 1	443 3		N	-0-					-0-	
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	141 1	447 3		N	-0-					-0-	
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	158 1	463 3		N	-0-					-0-	
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	150 1	437 3		N	-0-					-0-	
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	126 1	480 3		N	-0-					-0-	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	154 1	450 3		N	-0-					-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260															
BRADFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178497		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668									
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 3			N	-0-					158	
09		1140 N	457	-0-	-683	-0-	457 3			N	-0-					158	
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3			N	-0-					158	
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3			N	-0-					158	
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			N	-0-					158	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					158	

BORN, ALEX "F"		WELL #: 4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842									
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-					153	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-					153	
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-					153	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-					153	
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-					153	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153	

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

R & A MOORE, INC.		685765															
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 147468		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808									
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUSSELL MEIER				WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIPER 603				WELL #: 2H	RRCID -> 254773	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9992	- 10537			
08	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	10996 2	75 9	N	68	341 1	107
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10565 2	107 9	N	97		204
10	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11251 2	108 9	N	98		302
11	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10815 2	175 9	N	159		461
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11237 2	30 9	N	27	314 1	174
01	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT		174

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9724	- 9909		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	513	-0-	513	513	2	N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	513		N	NO RPT		-0-	

BRADFORD				WELL #: 3775	RRCID -> 198370	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9730	- 9860			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10171	- 10226			
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-	375	
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-	375	
10	3100	N	4365	-0-	1265	1265	4365 3		N	-0-	375	
11	1265	N	-0-	-0-	-1265	-0-			N	-0-	375	
12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-	375	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	375	

BRADFORD, WEST (TONKAWA)			11234 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
J-BREX COMPANY			427513										
HUNTER			WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-

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

HAMKER			WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
KING "B"			WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			210
09	780 N	537	-0-	-243	-0-	537	3		N	-0-			210
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3		N	-0-			210
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			210
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			210
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
PEERY			WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
08	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	31	1	1374	2	N	-0-		13
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	29	1	1333	2	N	-0-		13
10	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	31	1	1097	2	N	-0-		13
11	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	30	1	1161	2	N	-0-		13
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-		13
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	28	1	1331	2	N	-0-		13

BRILLHART (ATOKA)			11985 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
KATHLEEN A			WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
08	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1305	2	4	9	N	4		71
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1119	2	23	9	N	21		92
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	N	3		95
11	1260 N	979	-0-	-281	-0-	973	2	6	9	N	5		100
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	9	9	N	8		108
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1479	2	8	9	N	7		115

OIL AND GAS DIVISION

BRILLHART (MORROW, UPPER)			11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
BRILLHART			WELL #:	14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	188 1	1527 2	N	-0-				22
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	153 1	1465 2	N	1				23
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	186 1	1502 2	N	1				24
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	191 1	1509 2	N	5				29
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	196 1	1461 2	N	13				42
01	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	198 1	1282 2	N	-0-				42

BRILLHART			WELL #:	1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6874 - 6882	
08	992 N	935	-0-	-57	-0-	102 1	831 2	N	2				72
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	84 1	808 2	N	8				80
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	104 1	836 2	N	11				91
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	105 1	826 2	N	11				102
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	114 1	852 2	N	30				132
01	961 N	859	-0-	-102	-0-	112 1	723 2	N	22				154

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
BRILLHART			WELL #:	106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 - 6798	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRILLHART (OSWEGO)			11990 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC			830970										
ALEXANDER			WELL #:	2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6140 - 6154	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)			11995 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
ALEXANDER "A"			WELL #:	2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5862 - 5872	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRISCOE (CHERT)			12007 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HICKS EXPLORATION, LLC			102036												
COCOA			WELL #: 1		RRCID -> 191826			COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE (MORROW)			12007 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			101619												
HEFLEY			WELL #: 1047		RRCID -> 078923			COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

FRANCIS			WELL #: 258		RRCID -> 093635			COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEFLEY			WELL #: 3032		RRCID -> 102177			COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106					
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2	1	2552	2	N	-0-			48
09		2430 N	2423	-0-	-7	-0-	4	1	2419	2	N	-0-			48
10		2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-			48
11		2430 N	2376	-0-	-54	-0-	2	1	2374	2	N	-0-			48
12		2511 N	2291	-0-	-220	-0-	2291	2			N	-0-			48
01		2480 N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2			N	-0-			48

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HELTON			WELL #: 1049		RRCID -> 228778			COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL			
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19

MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HORN				WELL #: 1049	RRCID -> 184357	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14675	- 14684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

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

BRITT (MORROW UPPER)				12048 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619							
BRITT				WELL #: 129	RRCID -> 104598	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 16254	PERF.16036	- 16065		
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-	

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)				12062 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRITT CALDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 104788	COMPL. DATE 12/09/1988	TOTAL DEPTH 20050	PERF.12365	- 12480		
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		26	
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		26	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		26	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		26	
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		26	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		26	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 107		RRCID -> 122350		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12448 - 12544			
08	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-			36
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-			36
10	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-			36
11	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			N	-0-			36
*12	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-			36
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT			36

RATHJEN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 123554		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12412 - 12534					
08	930 N	829	-0-	-101	B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	161 N	-0-	-0-	-161	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024															

BRITT		WELL #: 1043		RRCID -> 124250		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12405 - 12546					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			19

BRITT		WELL #: 2014		RRCID -> 129798		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12354 - 12440					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT		WELL #: 3026		RRCID -> 132761		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12340 - 12410					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT		WELL #: 3014		RRCID -> 199333		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12313 - 12353					
08	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2			N	-0-			47
09	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-			47
10	279 N	218	-0-	-61	B	-0-	218	2			N	-0-			47
11	240 N	212	-0-	-28	B	-0-	212	2			N	-0-			47
12	248 N	182	-0-	-66	B	-0-	182	2			N	-0-			47
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT			47

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427																
08	868 N	683	-0-	-185 B	-0-	683	2			N	-0-					10
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					10
10	713 N	663	-0-	-50 B	-0-	663	2			N	-0-					10
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-					10
12	744 N	606	-0-	-138 B	-0-	606	2			N	-0-					10
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					10

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258																
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-51					N	NO RPT					139

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754																
08	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	2			N	-0-					11
09	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					11
10	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					11
11	2400 N	2209	-0-	-191 B	-0-	2209	2			N	-0-					11
12	2418 N	2314	-0-	-104 B	-0-	2314	2			N	-0-					11
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					11

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837																
08	1767 X	895	-0-	-872 B	-15204	894	2	1	9	N	1					85
09	1530 X	724	-0-	-806 B	-15204	724	2			N	-0-					85
10	1488 X	530	-0-	-958 B	-15204	530	2			N	-0-					85
11	870 N	1317	-0-	447 B	-14757	1317	2			N	-0-					85
12	744 N	2327	-0-	1583 B	-13174	2327	2			N	-0-					85
01	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-13174					N	NO RPT					85

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-105					N	NO RPT					3

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-	30
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-	30
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-	30
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-	30
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-	30
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-30				N	NO RPT	30

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BE ANADARKO II, LLC 100676												
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC 101619												
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	30	30
11	14B2	EXT	7	-0-	-0- B	7		7	2	N	-0-	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		7		N	-0-	30
*01	7 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	30

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.// 13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HUFF		WELL #: 3016		RRCID -> 291435		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC		101634										
FLOWERS -A-		WELL #: 3027		RRCID -> 180573		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7752 - 7789		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

FLOWERS -A-		WELL #: 5027		RRCID -> 181230		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7852 - 7930		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
FLOWERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 163618		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 20006		PERF. 7838 - 8044		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			55
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	17	2	N	1			56
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			56
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-			56
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			56
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			56

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

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		13147 243		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HICKS EXPLORATION, LLC		102036									
FILLINGMIM		WELL #: 2020		RRCID -> 107142		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 22174		PERF.21116 - 22132	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		040209									
CASEY 10		WELL #: 1		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160		PERF.11246 - 11270	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	193 1	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		114

PATRICK 22		WELL #: 1		RRCID -> 202901		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11563		PERF.10953 - 11462	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATRICK 22		WELL #: 2		RRCID -> 204966		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11348		PERF.10894 - 11226	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART 60		WELL #: 1		RRCID -> 206718		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10838 - 11157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART 60		WELL #: 2		RRCID -> 206831		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10736 - 11212	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	3	N	-0-		-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3	N	-0-		-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977				
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-				-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-				-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-				-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-				-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-				-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-				-0-

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739 - 12772				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300 - 6100				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828 - 12441				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 -	12386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 -	12474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 -	12466

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197 -	12809

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743 -	12867

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11260 -	12849

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11503 -	14911

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698	- 15880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9579 X	9344	-0-	-235	-0-	9263	3	81	9	N	74	190	1	102
09	9270 X	7994	-0-	-1276	-0-	7969	3	25	9	N	23			125
10	9486 X	9266	-0-	-220	-0-	9187	3	79	9	N	72			197
11	9090 X	8725	-0-	-365	-0-	8646	3	79	9	N	72	198	1	71
12	9331 X	9077	-0-	-254	-0-	8970	3	107	9	N	97			168
01	9331 X	8916	-0-	-415	-0-	8804	3	112	9	N	102	197	1	73

GEORGE 17		WELL #:		4H	RRCID ->	261782	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711	- 13595		
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2106	3	33	9	N	30			52
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2136	3	33	9	N	30			82
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2164	3	39	9	N	35			117
11	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	1668	3	36	9	N	33			150
12	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	1627	3	30	9	N	27			177
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1919	3	35	9	N	32			209

GEORGE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	262432	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146	- 15926		
08	3410 X	3250	-0-	-160	-0-	3250	3			N	-0-			205
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3126	3	17	9	N	15			220
10	3565 X	3172	-0-	-393	-0-	3121	3	51	9	N	46	196	1	70
11	3450 X	3043	-0-	-407	-0-	2993	3	50	9	N	45			115
12	3565 X	3047	-0-	-518	-0-	2995	3	52	9	N	47			162
01	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3002	3	61	9	N	55			217

GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528	- 15802		
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	584	3	11	9	N	10			29
09	840 N	276	-0-	-564	-0-	256	3	20	9	N	18			47
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421	3	13	9	N	12			59
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	469	3	8	9	N	7			66
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	N	15			81
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	401	3	6	9	N	5			86

CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621	- 15912		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560	- 15676		
08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4570	3	53	9	N	48			298
09	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4270	3	54	9	N	49	186	1	161
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4775	3	53	9	N	48			209
11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4464	3	79	9	N	72	194	1	87
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4574	3	57	9	N	52			139
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5035	3	55	9	N	50			189

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

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

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2056				N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2056				N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2056				N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2056				N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2056				N	-0-					52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2056				N	NO RPT					52

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

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

08	1674 N	1133	-0-	-541	-0-	1133	3			N	-0-					130
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					130
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					130
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					130
*12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2379	3	218	9	N	198					328
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					328

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 109		RRCID -> 068622	COMPL. DATE 09/01/1976	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10859	- 11483			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901 2		4 9	Y			37	
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	616 2			Y			37	
10	868 N	447	-0-	-421	-0-	447 2			Y			37	
11	870 N	123	-0-	-747	-0-	123 2			Y			37	
12	651 N	82	-0-	-569	-0-	4 1		78 2	Y			37	
01	434 N	170	-0-	-264	-0-	25 1		145 2	Y			37	

MEEK, J. E.		WELL #: 1045		RRCID -> 085882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1			N			13	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1			N			13	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1			N			13	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1			N			13	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	37 1		65 2	N			13	
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1			N			13	

MEEK, J. P.		WELL #: 1069		RRCID -> 136083		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4810 - 5226					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

FRANCIS		WELL #: 3058		RRCID -> 179687		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2		1 9	Y			29	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 2		3 9	Y			32	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			Y			32	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y			32	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			Y			32	
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7 1		289 2	Y			32	

FRANCIS		WELL #: 4058		RRCID -> 182442		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FRANCIS		WELL #: 5058		RRCID -> 185268		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480					
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-		2	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-		2	
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2			Y	-0-		2	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-		2	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			Y	-0-		2	
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2 1		115 2	Y	-0-		2	

FRANCIS		WELL #: 6058		RRCID -> 185986		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					1
09		450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					1
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1					2
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1	2	1			1
01		496 N	289	-0-	-207	-0-	38	1	249	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

 YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

08		589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					22
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					22
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					22
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					22
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					22
*01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	618	2	Y	-0-					22

 CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	538	-0-	538	538	527	2	11	9	N	10					10
10		14B2 EXT	398	-0-	398	936	398	2			N	-0-					10
11		1272 X	336	-0-	-936	-0-	336	2			N	-0-					10
12		558 N	129	-0-	-429	-0-	129	2			N	-0-					10
01		403 N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1			1
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			1
10	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-			1
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1			2
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1	2	1	1
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			3
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			3
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			3
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-			3
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-			3
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	11	1	354	2	Y	-0-			3

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
*01	403 N	109	-0-	-294	-0-	109	2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MEEK, J. P.		WELL #: 10		RRCID -> 201108		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-

FILLINGIM 44		WELL #: 2		RRCID -> 202531		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 4		RRCID -> 202553		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 12		RRCID -> 202562		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 15		RRCID -> 202567		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	105	2	66	9	Y	60
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	93	2	86	9	Y	78
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	252	2	457	9	Y	415
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	113	2	231	9	Y	210
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	143	2	90	9	Y	82
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	128	2	361	9	Y	328
											178
											1
											1
											433
											643
											363
											334

MEEK, J. P.		WELL #: 11		RRCID -> 202571		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608		
08	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-
*01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 14		RRCID -> 202657		COMPL. DATE 05/16/2004			TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11000	- 11235		
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	23	1	245	2	Y	-0-				48
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	18	1	192	2	Y	-0-				48
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	14	1	190	2	Y	48	96	1		-0-
						53	9								
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	8	1	182	2	Y	1				1
						1	9								
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	16	1	174	2	Y	-0-				1
01	248 N	115	-0-	-133	-0-	13	1	102	2	Y	-0-				1

HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10994	- 11097		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11181	- 11627		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.	11132	- 11586		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.	11196	- 12046		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11106	- 11628		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 11		RRCID -> 204060		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 3		RRCID -> 204342		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 8		RRCID -> 204627		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613								
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	-0-					-0-
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	2	1	323	2	N	-0-					-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	2	1	286	2	N	-0-					-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	2	N	-0-					-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	2	1	232	2	N	-0-					-0-

HEFLEY 4		WELL #: 3		RRCID -> 204969		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 9		RRCID -> 205008		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HOBART RANCH 19		WELL #: 1		RRCID -> 205031		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 10		RRCID -> 205483		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619						
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 12		RRCID -> 206724	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11101 - 11621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MEADOWS 4		WELL #: 2		RRCID -> 206823	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10934 - 11094	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 19		WELL #: 2		RRCID -> 207098	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11102 - 12210	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 13		RRCID -> 207172	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11074 - 11590	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 14		RRCID -> 207552	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11112 - 11636	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HEFLEY 4		WELL #: 4		RRCID -> 207647	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11190 - 11383	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
PURYEAR		WELL #:		524	RRCID ->	208660	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	13498	PERF.11380 -	13317
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2175	2	33	9	Y	30	119
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2137	2	Y	9	128
						10	9					
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	129
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	Y	1	130
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	7	1	1690	2	Y	1	129
						1	9					
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	146
											2	1

SOPHIA		WELL #:		2050	RRCID ->	208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11014 -	12176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		1558	RRCID ->	208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.11185 -	12606
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		5	RRCID ->	208699	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11290 -	12616
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-	8
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-	8
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	8
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	8
12	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2			Y	-0-	8
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-	8

FRANCIS		WELL #:		1358	RRCID ->	208700	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11228 -	12530
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		1258	RRCID ->	208702	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11248 -	12524
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	185	-0-	185	370	185	2			Y	-0-	-0-
12	531 X	161	-0-	-370	-0-	161	2			Y	-0-	-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			127

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	Y	4	11
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	Y	4	15
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-	15
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8	23
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1308	2	15	9	Y	14	19
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	32	1	1120	2	Y	22	20
						24	9				21	1

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	825	-0-	825	825	742	2	83	9	Y	75	75
10	14B2 EXT	219	-0-	219	1044	213	2	6	9	Y	5	80
11	1438 X	394	-0-	-1044	-0-	394	2			Y	-0-	80
*12	775 X	308	-0-	-467	-0-	308	2			Y	-0-	21
01	775 X	225	-0-	-550	-0-	225	2			Y	-0-	21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HEFLEY		WELL #:		5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	11003 - 13496			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1705 N	1166	-0-	-539	-0-	1132	2	34	9	N	31			193
09		1380 N	1093	-0-	-287	-0-	1057	2	36	9	N	33			226
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1463	2	35	9	N	32	178	1	80
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1577	2	36	9	N	33			113
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1715	2	23	9	N	21			134
*01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	32	1	1718	2	N	33			167
							36	9							

MEEK, KAREN 71		WELL #:		1	RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	11285 - 13424
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11056 - 11625
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	N/A		
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	92	
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	2	Y	-0-	92	
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-	92	
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	4	1	310	2	Y	1	93	
							1	9						
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	7	1	160	2	Y	-0-	1 1	92
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	74	2	1	9	Y	1	1 1	92

HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.	11280 - 13525
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11124 - 11580
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050 -	11540
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196 -	12342
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4490 -	4880
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS		WELL #:		2558	RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220 -	12528
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATLIN 3		WELL #:		1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 -	11587
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		2958	RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12520 -	11232
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7 9	Y	6		101
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10 9	Y	9		110
10	620 N	418	-0-	-202	-0-	414	2	4 9	Y	4		114
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	504	2	1 9	Y	1	101 1	14
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10 9	Y	9	2 1	21
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673 2	Y	2	2 1	21
						2	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HONATH, D.H. 75		WELL #:		3	RRCID ->	211082	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11258 - 12300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		3048	RRCID ->	211084	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11344 - 12768			
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	840 N	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	899 N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-			-0-
01	558 N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		421	RRCID ->	211164	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149 - 13238			
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2			Y	-0-			107
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-			107
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-			107
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			107
12	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-			107
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-			107

POWLEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	211397	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11256 - 12026			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82

FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 - 12628			
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			80
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-			80
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			80
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			80
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			80
01	620 N	421	-0-	-199	-0-	32	1	389	2	Y	-0-			80

PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426 - 13028			
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 5		RRCID -> 211655	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11002 - 11518						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	932	2	Y	14				36
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	15	9								
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	84	1	908	2	Y	-0-				36
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	70	1	941	2	Y	24	48	1		12
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	26	9								
01	1023 N	620	-0-	-403	-0-	41	1	901	2	Y	2				14
						2	9								
						88	1	967	2	Y	1	2	1		13
						1	9								
						72	1	544	2	Y	4	2	1		15
						4	9								

MEADOWS 4		WELL #: 4		RRCID -> 211659		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10949 - 11528			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #: 5410		RRCID -> 212639		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 12860			PERF.11242 - 12726			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #: 1658		RRCID -> 212654		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12800			PERF.11173 - 12626			
08	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-				60
09	1140 N	761	-0-	-379	-0-	761	2			Y	-0-				60
10	1178 N	484	-0-	-694	-0-	482	2	2	9	Y	2				62
11	1110 N	787	-0-	-323	-0-	787	2			Y	-0-				62
12	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			Y	-0-				62
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	758	2	Y	-0-				62

MEADOWS 4		WELL #: 3		RRCID -> 212666		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 11600			PERF.11054 - 11306			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOWS 5SE		WELL #: 11		RRCID -> 212690		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 12814			PERF.11151 - 12688			
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	2	Y	-0-				27
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	7	1	517	2	Y	-0-				27
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				27
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-				27
12	372 N	98	-0-	-274	-0-	7	1	91	2	Y	-0-				27
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-				27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
FILLINGIM 44		WELL #:		6	RRCID ->	212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11146 - 12620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	763	-0-	-322	-0-	762 2		1 9	Y	1			65
09	840 N	810	-0-	-30	-0-	810 2			Y	-0-			65
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 2			Y	-0-			65
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	728 2		1 9	Y	1			66
12	837 N	696	-0-	-141	-0-	694 2		2 9	Y	2	3 1		65
01	744 N	445	-0-	-299	-0-	32 1		409 2	Y	4	3 1		66
						4 9							

GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11111 - 11583
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11222 - 12756
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11046 - 12392
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11291 - 12581
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1		33 2	Y	-0-		25
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1		40 2	Y	-0-		25
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1		86 2	Y	-0-		25
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-		25
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			Y	-0-		25
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			Y	-0-		25

SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11013 - 12782
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619													
MEADOWS 5			WELL #: 19		RRCID -> 214011		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS			WELL #: 1758		RRCID -> 214041		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718						
08	1519	N	894	-0-	-625	-0-	894	2			Y	-0-				63
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2003	2	45	9	Y	41				104
10	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1165	2	15	9	Y	14				118
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1506	2	32	9	Y	29				147
12	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1562	2	2	9	Y	2				149
01	1178	N	969	-0-	-209	-0-	32	1	937	2	Y	-0-				149

HEFLEY			WELL #: 1048		RRCID -> 214193		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128						
08	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2824	2	85	9	N	77				321
09	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	2619	2	54	9	N	49	183	1		187
10	3410	X	2587	-0-	-823	-0-	2520	2	67	9	N	61	171	1		77
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3579	2	92	9	N	84				161
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3812	2	152	9	N	138				299
*01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	32	1	3862	2	N	63	173	1		189

FILLINGIM 44			WELL #: 14		RRCID -> 214536		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634						
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5188	2	1	9	Y	1				15
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5189	2	1	9	Y	1				16
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-				16
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5367	2	2	9	Y	2				18
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5369	2	6	9	Y	5	7	1		16
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	32	1	4913	2	Y	8	7	1		17

PURYEAR			WELL #: 1824		RRCID -> 214553		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012						
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 4			WELL #: 6		RRCID -> 215201		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MEADOWS 5		WELL #:		10	RRCID ->	216773	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.10895	- 12310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FILLINGIM 40				WELL #:	14	RRCID ->	217251	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242	- 12660
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2			Y	-0-		33
09	630 N	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-		33
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-		33
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-		33
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-		33
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	-0-		33

FILLINGIM 44				WELL #:	10	RRCID ->	217252	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187	- 12624
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-		37
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-		37
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-		37
11	330 N	145	-0-	-185	-0-	145	2			Y	-0-		37
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	4	1	211	2	Y	-0-		37
01	248 N	132	-0-	-116	-0-	32	1	100	2	Y	-0-		37

MEEK, J.P.				WELL #:	16 H	RRCID ->	217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620	- 14152
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEFLEY 41				WELL #:	21	RRCID ->	217690	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084	- 12610
08	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1486	2	2	9	Y	2		136
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	2	Y	9		145
						10	9						
10	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1495	2	17	9	Y	15		160
11	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1419	2	6	9	Y	5		165
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1477	2	31	9	Y	28	2 1	191
01	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1418	2	6	9	Y	5	2 1	194

PURYEAR				WELL #:	2124	RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471	- 13090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	93 N	61	-0-	-32	-0-	14	1	44	2	Y	3	3	1	60
						3	9							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	25			85
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	43	60	1	68
						47	9							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16	2	1	82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	1	1	90
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32	62	1	60

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382														
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	88	1	277	2	Y	17	19	1	76
						19	9							
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	86	1	236	2	Y	26			102
						29	9							
10	465 N	373	-0-	-92	-0-	86	1	230	2	Y	52	67	1	87
						57	9							
11	360 N	138	-0-	-222	-0-	39	1	79	2	Y	18	9	1	96
						20	9							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	19	8	1	107
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	38	70	1	75

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608														
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-			7
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	Y	-0-			7
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			7
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			7
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-			7
01	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2			Y	-0-			7

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673														
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-			48
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			48
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			48
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			48
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-			48
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 9054		RRCID -> 219101		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12893		PERF.12266 - 12682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 31				WELL #: 1		RRCID -> 219436		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11199 - 12304				
08	992 N	587	-0-	-405	-0-	566	2	21	9	Y	19					60
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	592	2	Y	14					74
						15	9									
10	403 N	207	-0-	-196	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					74
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	527	2	3	9	Y	3					77
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					79
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	Y	4					83
						4	9									

HELTON				WELL #: 3021		RRCID -> 219451		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11150 - 12670				
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					350
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					350
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	495	2	9	9	N	8	185	1			173
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					174
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11					185
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	460	2	4	9	N	4					189

FRANCIS				WELL #: 5830		RRCID -> 220289		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11174 - 12705				
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	890	2	15	9	Y	14					117
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	795	2	13	9	Y	12					129
10	868 N	664	-0-	-204	-0-	651	2	13	9	Y	12					141
11	870 N	721	-0-	-149	-0-	708	2	13	9	Y	12					153
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	Y	5	4	1			154
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	569	2	13	9	Y	12	4	1			162

SOPHIA				WELL #: 2150		RRCID -> 220355		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10940 - 12726				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEFLEY 13				WELL #: 5		RRCID -> 220361		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11030 - 11636				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 32		RRCID -> 221223		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11032 - 12784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 4				WELL #: 6		RRCID -> 222857		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10907 - 11381		
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	Y	3			20
						3	9							
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	Y	-0-			20
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	Y	11	22	1	9
						12	9							
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-			9
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	2	Y	-0-			9
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	Y	-0-			9

GATLIN 3				WELL #: 3		RRCID -> 222940		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11601		PERF.11103 - 11502		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 3037		RRCID -> 223673		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 13678		PERF.11396 - 13435		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 2047		RRCID -> 223887		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11052 - 12760		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			20
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

JOHNSON 27				WELL #: 1027		RRCID -> 224059		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 20258		PERF.11346 - 13180		
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	642	2	Y	14	1	1	44
						15	9							
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	658	2	Y	40			84
						44	9							
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	65	1	687	2	Y	-0-			84
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	Y	-0-			84
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	51	1	527	2	Y	-0-			84
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	55	1	621	2	Y	-0-			84

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				Y	-0-			126
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				Y	-0-			126
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2				Y	-0-			126
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	300	2	51	9		Y	46	92 1		80
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-			80
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	2		Y	-0-			80

 HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	653	2	68	9		Y	62	5 1		161
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				Y	-0-			161
*10	589 N	569	-0-	-20	-0-	567	2	2	9		Y	2	2 1		161
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9		Y	1	2 1		160
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9		Y	3	2 1		161
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9		Y	1	2 1		160

 SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

08	899 N	894	-0-	-5	-0-	861	2	33	9		N	30			129
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	905	2	31	9		N	28			157
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1176	2	33	9		N	30			187
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1102	2	36	9		N	33			220
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1133	2	45	9		N	41	169 1		92
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	32	1	1063	2		N	17			109
						19	9								

 PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

 ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

 HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

08	1240 N	847	-0-	-393	-0-	833	2	14	9		N	13			268
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	941	2	18	9		N	16	177 1		107
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1114	2	28	9		N	25			132
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	918	2	28	9		N	25			157
12	992 N	811	-0-	-181	-0-	787	2	24	9		N	22			179
01	1147 N	878	-0-	-269	-0-	32	1	846	2		N	-0-			179

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5386	-	6364	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052	-	12738	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11232	-	12772	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-		579	2	20	9	Y	18			66
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-		755	2	20	9	Y	18			84
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-		665	2	21	9	Y	19			103
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-		612	2	20	9	Y	18	83	1	38
12	713 N	627	-0-	-86	-0-		603	2	24	9	Y	22			60
01	682 N	644	-0-	-38	-0-		32	1	599	2	Y	12			72
							13	9							

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904	-	11535	
08	2232 N	2051	-0-	-181	-0-		173	1	1865	2	Y	12			35
							13	9							
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		177	1	1917	2	Y	23			58
							25	9							
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		152	1	2036	2	Y	50	100	1	8
							55	9							
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		92	1	2050	2	Y	-0-			8
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		189	1	2069	2	Y	7			15
							8	9							
01	2232 N	1474	-0-	-758	-0-		171	1	1303	2	Y	-0-			15

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911	-	11518	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	11056	-	13232	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976 -	12750		
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			57		
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			57		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			57		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			57		
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-			57		
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			57		

ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.11524 -	13348		
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	159	1	500	2	Y	13	14	1	71
						14	9							
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	145	1	397	2	Y	25			96
						28	9							
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	162	1	433	2	Y	50	65	1	81
						55	9							
11	660 N	163	-0-	-497	-0-	47	1	96	2	Y	18	7	1	92
						20	9							
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	168	1	355	2	Y	16	6	1	102
						18	9							
01	651 N	447	-0-	-204	-0-	153	1	254	2	Y	36	67	1	71
						40	9							

SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844 -	12700		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500 -	13334		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1	15
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	4	1	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1	13
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4			17
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7	8	1	16
01	3100 N	6746	-0-	3646	3646	43	1	6695	2	Y	7	8	1	15
						8	9							

HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11408 -	13722		
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-			81
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			81
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			81
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			81
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			81
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			81

HEFLEY		WELL #:		4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11436 -	13542		
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			11
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-			11
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			11
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			11
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			11
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2348		RRCID -> 230136		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11402 - 13624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1951	2	37	9	N	34			145
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	N	19			164
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2082	2	39	9	N	35			199
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2184	2	40	9	N	36			235
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2320	2	43	9	N	39	183	1	91
*01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	32	1	2326	2	N	28			119
						31	9							

SOPHIA		WELL #: 9050		RRCID -> 230142		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10916 - 12680				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #: 4050		RRCID -> 230341		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10854 - 12758				
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1597	2	39	9	N	35			223
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1512	2	40	9	N	36	151	1	108
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1275	2	36	9	N	33			141
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1203	2	37	9	N	34			175
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1220	2	45	9	N	41			216
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	29	1	1210	2	N	38			254
						42	9							

HEFLEY 36		WELL #: 3036		RRCID -> 230366		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11456 - 13706				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

JOHNSON 27		WELL #: 5027		RRCID -> 230504		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11430 - 13422				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #: 8		RRCID -> 232583		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11083 - 11499				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619											
HEFLEY			WELL #: 2148		RRCID -> 233598	COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13750	PERF.11400 - 13601					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PURYEAR			WELL #: 2824		RRCID -> 234034	COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13700	PERF.11440 - 13570					
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	-0-			12
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			12
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-			12
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-			12
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			12
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	2	1	107	2	Y	-0-			12
HEFLEY			WELL #: 2648		RRCID -> 234036	COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 13567	PERF.11408 - 13410					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEFLEY			WELL #: 1337		RRCID -> 234123	COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 13660	PERF.11506 - 13566					
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			16
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-			16
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			16
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-			16
12	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			Y	-0-			16
*01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-			16
HEFLEY 36			WELL #: 5036		RRCID -> 235071	COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13800	PERF.11456 - 13708					
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
*10	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
HEFLEY			WELL #: 1537		RRCID -> 235157	COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 13665	PERF.11446 - 13566					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEFLEY			WELL #: 2748		RRCID -> 235342	COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13545	PERF.11384 - 13424					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
BACH 12		WELL #: 1012		RRCID -> 236327		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA				WELL #: 1750		RRCID -> 236339		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF.10876		- 12792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HEFLEY				WELL #: 3710		RRCID -> 236908		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11378		- 12850		
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					22
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					22
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					22
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					22
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					22
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					22

HEFLEY				WELL #: 3248		RRCID -> 237310		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11259		- 13568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3		RRCID -> 238559		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11204		- 12996		
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					127
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					128
10	868 N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					128
11	810 N	428	-0-	-382	-0-	428	2			N	-0-					128
12	837 N	215	-0-	-622	-0-	213	2	2	9	N	2	2	1			128
01	589 N	343	-0-	-246	-0-	341	2	2	9	N	2	2	1			128

HEFLEY				WELL #: 2137		RRCID -> 238700		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11456		- 13586		
08	1488 X	996	-0-	-492	-0-	996	2			Y	-0-					21
09	1440 X	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			Y	-0-					21
10	1488 X	989	-0-	-499	-0-	989	2			Y	-0-					21
11	1440 X	925	-0-	-515	-0-	925	2			Y	-0-					21
12	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			Y	-0-					21
*01	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					21

HEFLEY				WELL #: 1237		RRCID -> 239435		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11026		- 13632		
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					10
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					10
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					10
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					10
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					10
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1736		RRCID -> 239588	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11412	- 13634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		-0-			83
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		-0-			83
*10		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2051 2		-0-			83
*11		2190 N	2097	-0-	-93	-0-	2097 2		-0-			83
*12		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		-0-			83
*01		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		-0-			83

HEFLEY 47		WELL #: 25		RRCID -> 241412		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13504		PERF.11110		- 13396
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	209 2	9 9	Y	8		199
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	259 2	10 9	Y	9		208
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	241 2	12 9	Y	11		219
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	266 2	7 9	Y	6	181 1	44
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	391 2	17 9	Y	15		59
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	7 1	353 2	Y	90		149
							99 9					

HEFLEY 36		WELL #: 1236		RRCID -> 241682		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13681		PERF.11520		- 13542
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FILLINGIM 44		WELL #: 13		RRCID -> 242897		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13305		PERF.11226		- 13080
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038 2	1 9	Y	1		6
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-		6
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-		6
11		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1010 2	1 9	Y	1		7
12		1364 N	1038	-0-	-326	-0-	1037 2	1 9	Y	1	2 1	6
01		1333 N	1044	-0-	-289	-0-	32 1	1010 2	Y	2	2 1	6
							2 9					

YEAGER		WELL #: 509H		RRCID -> 243603		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11248		PERF.11504		- 13894
08		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6204 2	11 9	Y	10	16 1	59
09		4620 X	3523	-0-	-1097	-0-	3499 2	24 9	Y	22	15 1	66
10		4774 X	2114	-0-	-2660	-0-	2060 2	54 9	Y	49	30 1	85
11		4620 X	2680	-0-	-1940	-0-	2660 2	20 9	Y	18		103
12		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4795 2	31 9	Y	28	31 1	100
01		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	43 1	5420 2	Y	25	31 1	94
							28 9					

BROWN 61		WELL #: 4		RRCID -> 244415		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 13501		PERF.10734		- 13128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HEFLEY		WELL #:		1948		RRCID ->	245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11402	-	13362
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				20
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				20
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

HEFLEY		WELL #:		1448		RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11395	-	13318
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOPHIA		WELL #:		1550		RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.	10893	-	12841
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

FILLINGIM 44		WELL #:		11		RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11650	-	13150
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	291	2		Y	-0-				97
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	-0-	239	2		Y	-0-				97
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-	239	2		Y	-0-				97
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-				97
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-				97
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	Y	-0-			97

SOPHIA		WELL #:		8050		RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10942	-	12817
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SOPHIA		WELL #:		6050		RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	10923	-	12797
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	6417 X	6399	-0-	-18	-0-	5	1	6342	2	N	47			116
						52	9							
09	6210 X	6131	-0-	-79	-0-	6091	2	40	9	N	36			152
10	6448 X	6336	-0-	-112	-0-	6274	2	62	9	N	56	167	1	41
11	6240 X	6126	-0-	-114	-0-	6064	2	62	9	N	56			97
12	6448 X	6292	-0-	-156	-0-	6235	2	57	9	N	52			149
01	6386 X	6222	-0-	-164	-0-	5	1	6166	2	N	46			195
						51	9							

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038														

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664														

08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2			99
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	7	1	1588	2	Y	1			100
						1	9							
10	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	4	1	1441	2	Y	-0-			100
11	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1081	2	1	9	Y	1			101
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	4	1	1347	2	Y	3	2	1	102
						3	9							
01	1457 N	1095	-0-	-362	-0-	1092	2	3	9	Y	3	2	1	103

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588														

08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-			52
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-			52
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-			52
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-			52
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			52
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	32	1	285	2	Y	-0-			52

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594														

08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2288	2	109	9	Y	99	184	1	73
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-			73
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2264	2	3	9	Y	3	2	1	74
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	Y	1	2	1	73
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	Y	3	2	1	74
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2133	2	29	9	Y	26	2	1	98

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960														

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
EVANS		WELL #:		107	RRCID ->	254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.	11700 - 12292	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		6021H	RRCID ->	257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	11705 - 14974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUFF 16		WELL #:		5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	11610 - 15815	
08	5487 X	4935	-0-	-552	-0-	4915	2	20 9	N	18			208
09	5310 X	2936	-0-	-2374	-0-	7 1	2916	2	N	12			220
						13 9							
10	5487 X	553	-0-	-4934	-0-	2 1	551	2	N	-0-			220
11	5220 X	192	-0-	-5028	-0-	192 2			N	-0-			220
12	4929 X	800	-0-	-4129	-0-	800 2			N	-0-			220
01	4929 X	3607	-0-	-1322	-0-	3574 2	33	9	N	30			250

BROWN 6		WELL #:		2H	RRCID ->	258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11950 - 16304	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	237 2	7 9		Y	6			65
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	307 2	6 9		Y	5			70
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	223 2	3 9		Y	3	2 1		71
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	837 2	9 9		Y	8	2 1		77
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1310 2	20 9		Y	18	3 1		92
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763 2	8 9		Y	7	9 1		90

BACH 12		WELL #:		2012H	RRCID ->	260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	11680 - 15813	
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	248 1	2087	2	Y	1	1 1		303
						1 9							
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	240 1	2002	2	Y	6	182 1		127
						7 9							
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	248 1	1926	2	Y	9	1 1		135
						10 9							
11	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	240 1	1571	2	Y	14	1 1		148
						15 9							
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	248 1	1805	2	Y	32	1 1		179
						35 9							
01	2077 N	1356	-0-	-721	-0-	248 1	1089	2	Y	17	1 1		195
						19 9							

LOTT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11943 - 16178	
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2575 2	109 9		Y	99	1 1		221
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2788 2	102 9		Y	93	176 1		138
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2941 2	121 9		Y	110	1 1		247
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2716 2	119 9		Y	108	177 1		178
12	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	2958 2	133 9		Y	121	173 1		126
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2557 2	119 9		Y	108	177 1		57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10035 2	167 9	Y		152	5 1	608
09		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9135 2	149 9	Y		135	183 1	560
10		7192 X	4498	-0-	-2694	-0-	4370 2	128 9	Y		116	5 1	671
11		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9517 2	50 9	Y		45	341 1	375
12		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8461 2	85 9	Y		77	171 1	281
01		7192 X	6373	-0-	-819	-0-	6268 2	105 9	Y		95	5 1	371

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951													
08		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	243 1	3971 2	Y		-0-		68
09		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	240 1	3737 2	Y		19		87
							21 9						
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	248 1	3713 2	Y		17		104
							19 9						
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	240 1	3699 2	Y		28		132
							31 9						
12		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	248 1	3989 2	Y		17		149
							19 9						
01		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	387 1	3603 2	Y		31	2 1	178
							34 9						

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852													
08		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5154 2	43 9	Y		39	178 1	80
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	27 1	4811 2	Y		36		116
							40 9						
10		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	4 1	5502 2	Y		40		156
							44 9						
11		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	4 1	5595 2	Y		44		200
							48 9						
12		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5527 2	63 9	Y		57	6 1	251
01		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5581 2	73 9	Y		66	6 1	311

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078													
08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	775 1	6005 2	Y		44	178 1	67
							48 9						
09		6300 X	6204	-0-	-96	-0-	767 1	5370 2	Y		61		128
							67 9						
10		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	775 1	5868 2	Y		65		193
							72 9						
11		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	746 1	7133 2	Y		71	179 1	85
							78 9						
12		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	775 1	6217 2	Y		78	27 1	136
							86 9						
01		6510 X	6056	-0-	-454	-0-	783 1	5183 2	Y		82	27 1	191
							90 9						

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	18290 X	16870	-0-	-1420	-0-	1225	1	15461	2	Y	167	402	139
						184	9						
09	17700 X	16092	-0-	-1608	-0-	1125	1	14855	2	Y	102		241
						112	9						
10	18290 X	16182	-0-	-2108	-0-	1145	1	14905	2	Y	120	25	336
						132	9						
11	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-	1063	1	16287	2	Y	137	204	269
						151	9						
12	18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	1205	1	16780	2	Y	168	22	415
						185	9						
01	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	1229	1	16955	2	Y	144	371	188
						158	9						

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953													

08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	312	1	3771	2	Y	135	179	78
						149	9						
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	316	1	3903	2	Y	150	175	53
						165	9						
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	336	1	4031	2	Y	130	1	182
						143	9						
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	329	1	3735	2	Y	138	171	149
						152	9						
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	394	1	4244	2	Y	143	162	130
						157	9						
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	419	1	4181	2	Y	142	174	98
						156	9						

WISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300													

08	9672 X	9579	-0-	-93	-0-	248	1	9286	2	N	41		150
						45	9						
09	9360 X	8976	-0-	-384	-0-	240	1	8713	2	N	21		171
						23	9						
10	10292 X	8971	-0-	-1321	-0-	248	1	8691	2	N	29	179	21
						32	9						
11	9960 X	8588	-0-	-1372	-0-	240	1	8188	2	N	145		166
						160	9						
12	10292 X	8587	-0-	-1705	-0-	248	1	8254	2	N	77	1	242
						85	9						
01	9579 X	6903	-0-	-2676	-0-	248	1	6555	2	N	91	160	173
						100	9						

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153													

08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-		105
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	7	1	165	2	N	-0-		105
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	4	1	126	2	N	-0-		105
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		105
12	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-		105
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-		105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	Y	12		274
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1399	2	61	9	Y	55		329
10		1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1295	2	23	9	Y	21	179 1	171
11		1650 N	1219	-0-	-431	-0-	1211	2	8	9	Y	7		178
12		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1955	2	36	9	Y	33		211
*01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	99	1	1451	2	Y	16	1 1	226
							18	9						

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949														
08		9114 X	8908	-0-	-206	-0-	8640	2	268	9	Y	244	187 1	115
09		8820 X	8648	-0-	-172	-0-	8458	2	190	9	Y	173	180 1	108
10		9114 X	8813	-0-	-301	-0-	8598	2	215	9	Y	195	179 1	124
11		8820 X	8471	-0-	-349	-0-	8205	2	266	9	Y	242	179 1	187
12		8928 X	8888	-0-	-40	-0-	8676	2	212	9	Y	193	181 1	199
01		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8723	2	216	9	Y	196	176 1	219

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553														
08		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	1422	1	4480	2	Y	152	216 1	174
							167	9						
09		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1484	1	4057	2	Y	113	186 1	101
							124	9						
10		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	1632	1	4358	2	Y	146	16 1	231
							161	9						
11		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1642	1	3382	2	Y	127	192 1	166
							140	9						
12		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1418	1	2991	2	Y	151	14 1	303
							166	9						
01		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	1307	1	2176	2	Y	106	202 1	207
							117	9						

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931														
08		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	775	1	6933	2	Y	75		152
							83	9						
09		6990 X	6279	-0-	-711	-0-	750	1	5453	2	Y	69	197 1	24
							76	9						
10		8277 X	6710	-0-	-1567	-0-	775	1	5850	2	Y	77		101
							85	9						
11		8010 X	5291	-0-	-2719	-0-	750	1	4439	2	Y	93		194
							102	9						
12		8277 X	6475	-0-	-1802	-0-	775	1	5609	2	Y	83	199 1	78
							91	9						
01		7781 X	5582	-0-	-2199	-0-	743	1	4775	2	Y	58		136
							64	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3878	2	239	9	Y	217	340	1	32
09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3332	2	105	9	Y	95	1	1	126
10		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3890	2	226	9	Y	205	182	1	149
11		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3755	2	320	9	Y	291	349	1	91
12		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4088	2	147	9	Y	134			225
01		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3747	2	74	9	Y	67	187	1	105

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823															
08		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3376	2	55	9	Y	50	2	1	167
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3451	2	51	9	Y	46	168	1	45
10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3430	2	61	9	Y	55	1	1	99
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3389	2	62	9	Y	56	1	1	154
12		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3592	2	72	9	Y	65	172	1	47
01		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2664	2	58	9	Y	53	1	1	99

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603															
08		6231 X	6095	-0-	-136	-0-	6018	2	77	9	Y	70	183	1	67
09		6030 X	5888	-0-	-142	-0-	5813	2	75	9	Y	68			135
10		6262 X	5907	-0-	-355	-0-	5821	2	86	9	Y	78	178	1	35
11		6060 X	5298	-0-	-762	-0-	5218	2	80	9	Y	73			108
12		6262 X	4725	-0-	-1537	-0-	4644	2	81	9	Y	74			182
01		6107 X	5144	-0-	-963	-0-	5068	2	76	9	Y	69	176	1	75

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753															
08		12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	1054	1	10983	2	Y	615	349	1	356
09		11790 X	11372	-0-	-418	-0-	1020	1	10198	2	Y	140			496
10		12152 X	11888	-0-	-264	-0-	1054	1	10610	2	Y	204	182	1	518
11		11940 X	11466	-0-	-474	-0-	1020	1	10158	2	Y	262	186	1	594
12		12710 X	11664	-0-	-1046	-0-	1054	1	10452	2	Y	144	354	1	384
01		12710 X	10456	-0-	-2254	-0-	1054	1	9213	2	Y	172			556

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763															
08		5301 X	2115	-0-	-3186	-0-	792	1	1292	2	Y	28			117
09		5130 X	2833	-0-	-2297	-0-	767	1	2041	2	Y	23			140
10		5301 X	4321	-0-	-980	-0-	792	1	3472	2	Y	52	155	1	37
11		3840 X	3450	-0-	-390	-0-	767	1	2672	2	Y	10			47
12		2914 X	789	-0-	-2125	-0-	767	1	22	9	Y	20			67
01		4309 X	2322	-0-	-1987	-0-	792	1	1530	2	Y	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12431 X	9928	-0-	-2503	-0-	9807	2	121	9	Y	110					303
09	11610 X	9774	-0-	-1836	-0-	750	1	8916	2	Y	98	151	1			250
						108	9									
10	11501 X	10124	-0-	-1377	-0-	775	1	9215	2	Y	122	171	1			201
						134	9									
11	10470 X	9772	-0-	-698	-0-	750	1	8937	2	Y	77					278
						85	9									
12	10385 X	8506	-0-	-1879	-0-	775	1	7655	2	Y	69	187	1			160
						76	9									
01	10137 X	8533	-0-	-1604	-0-	775	1	7648	2	Y	100					260
						110	9									

 HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

08	7750 X	7234	-0-	-516	-0-	7138	2	96	9	Y	87	172	1			60
09	7500 X	6794	-0-	-706	-0-	6698	2	96	9	Y	87					147
10	7533 X	7206	-0-	-327	-0-	7097	2	109	9	Y	99	180	1			66
11	7050 X	6770	-0-	-280	-0-	6648	2	122	9	Y	111	1	1			176
12	7285 X	6737	-0-	-548	-0-	6612	2	125	9	Y	114	171	1			119
01	7223 X	6111	-0-	-1112	-0-	6013	2	98	9	Y	89	168	1			40

 MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

08	9393 X	9096	-0-	-297	-0-	1054	1	7781	2	N	237	391	1			137
						261	9									
09	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	1020	1	8194	2	N	215	177	1			175
						237	9									
10	9796 X	9541	-0-	-255	-0-	1054	1	8177	2	N	282	191	1			266
						310	9									
11	9480 X	8033	-0-	-1447	-0-	901	1	6873	2	N	235	384	1			117
						259	9									
12	9796 X	9718	-0-	-78	-0-	952	1	8482	2	N	258	196	1			179
						284	9									
01	9765 X	9072	-0-	-693	-0-	1054	1	7746	2	N	247	185	1			241
						272	9									

 LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4	67
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	67
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	67
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	N	5	70
12		558 N	546	-0-	-12	-0-	531	2	15	9	N	14	82
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	475	2	2	9	N	2	82

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

08		3658 X	2566	-0-	-1092	-0-	2525	2	41	9	N	37	181
09		3540 X	2902	-0-	-638	-0-	2725	2	177	9	N	161	342
10		3658 X	3191	-0-	-467	-0-	3069	2	122	9	N	111	104
11		3360 X	3008	-0-	-352	-0-	2895	2	113	9	N	103	207
12		3007 X	2753	-0-	-254	-0-	2653	2	100	9	N	91	122
01		3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2687	2	107	9	N	97	45

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

08		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	742	1	8984	2	N	170	79
							187	9					
09		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	704	1	8703	2	N	163	63
							179	9					
10		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	718	1	8612	2	N	191	249
							210	9					
11		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	691	1	7831	2	N	180	63
							198	9					
12		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	660	1	7118	2	N	172	230
							189	9					
01		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	635	1	6340	2	N	137	174
							151	9					

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	542	1	1706	2	Y	41	150
							45	9					
09		2190 N	1717	-0-	-473	-0-	452	1	1235	2	Y	27	177
							30	9					
10		2263 N	1080	-0-	-1183	-0-	284	1	759	2	Y	34	206
							37	9					
11		2190 N	1566	-0-	-624	-0-	497	1	1025	2	Y	40	84
							44	9					
12		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	524	1	1105	2	Y	26	106
							29	9					
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	571	1	952	2	Y	28	130
							31	9					

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	775	1	4972	2	N	136	209
							150	9					
09		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	750	1	4665	2	N	121	159
							133	9					
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	775	1	4396	2	N	141	112
							155	9					
11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	750	1	4008	2	N	129	64
							142	9					
12		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	775	1	4060	2	N	163	223
							179	9					
01		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	775	1	5078	2	N	114	150
							125	9					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5890 X	5564	-0-	-326	-0-	553 1	4839 2	N	156	278 1			186
							172 9							
09		5700 X	5404	-0-	-296	-0-	461 1	4869 2	N	67				253
							74 9							
10		5921 X	5510	-0-	-411	-0-	464 1	4911 2	N	123	46 1			330
							135 9							
11		5730 X	4830	-0-	-900	-0-	443 1	4271 2	N	105	222 1			213
							116 9							
12		5921 X	5671	-0-	-250	-0-	486 1	5025 2	N	145	41 1			317
							160 9							
01		5580 X	4945	-0-	-635	-0-	394 1	4413 2	N	125	232 1			210
							138 9							

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062														
08		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	1123 1	7136 2	Y	181	170 1			359
							199 9							
09		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	1109 1	6700 2	Y	165	354 1			170
							182 9							
10		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	1116 1	6912 2	Y	158				328
							174 9							
11		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	1080 1	6221 2	Y	158	184 1			302
							174 9							
12		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1052 1	6986 2	Y	150	213 1			239
							165 9							
01		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1086 1	6377 2	Y	192	206 1			225
							211 9							

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337														
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143														
08		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	1193 1	3758 2	N	149	6 1			260
							164 9							
09		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	1257 1	3437 2	N	137	184 1			213
							151 9							
10		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1391 1	3717 2	N	157	3 1			367
							173 9							
11		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	1103 1	2272 2	N	152	359 1			160
							167 9							
12		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1418 1	2992 2	N	202	3 1			359
							222 9							
01		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1525 1	2540 2	N	161	361 1			159
							177 9							

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353														
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
HEFLEY 47		WELL #: 34H		RRCID -> 276428		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11379		PERF.11029 - 13166				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		1606 N	1606	-0-	-0-	270	1	1275	2	Y		55	39 1	42
						61	9							
09		1534 N	1534	-0-	-0-	305	1	1177	2	Y		47	37 1	52
						52	9							
10		1973 N	1973	-0-	-0-	411	1	1519	2	Y		39	44 1	47
						43	9							
11		1692 N	1692	-0-	-0-	346	1	1289	2	Y		52	41 1	58
						57	9							
12		1849 N	1849	-0-	-0-	306	1	1509	2	Y		31	42 1	47
						34	9							
01		1085 N	1047	-0-	-38	279	1	728	2	Y		36	71 1	12
						40	9							

HEFLEY 47		WELL #: 33SL		RRCID -> 276719		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.11906 - 16130				
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y		207	141 1	223
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y		148	139 1	232
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y		132	140 1	224
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y		172	140 1	256
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y		98	136 1	218
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		218

HEFLEY 47 SL		WELL #: 35H		RRCID -> 276816		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11632 - 14272				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-

HOBART RANCH 19		WELL #: 5H		RRCID -> 278377		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11326		PERF.11298 - 16069				
08		11845 X	11845	-0-	-0-	763	1	10888	2	N		176	167 1	218
						194	9							
09		11567 X	11567	-0-	-0-	745	1	10679	2	N		130	165 1	183
						143	9							
10		11833 X	11833	-0-	-0-	771	1	10849	2	N		194	342 1	35
						213	9							
11		11340 X	11340	-0-	-0-	708	1	10450	2	N		165		200
						182	9							
12		12002 X	12002	-0-	-0-	710	1	11096	2	N		178	187 1	191
						196	9							
01		11756 X	11756	-0-	-0-	789	1	10749	2	N		198	176 1	213
						218	9							

PARNELL 7		WELL #: 5H		RRCID -> 279578		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 11499		PERF.11910 - 15602				
08		7409 X	6399	-0-	-1010	239	1	6080	2	N		73		292
						80	9							
09		7170 X	6020	-0-	-1150	239	1	5717	2	N		58		350
						64	9							
10		7130 X	6202	-0-	-928	242	1	5951	2	N		8		358
						9	9							
11		6660 X	6097	-0-	-563	235	1	5763	2	N		90	202 1	246
						99	9							
12		6789 X	5853	-0-	-936	231	1	5502	2	N		109		355
						120	9							
01		6386 X	6303	-0-	-83	227	1	6009	2	N		61	193 1	223
						67	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619									
PARNELL 7			WELL #: H 3SL		RRCID -> 280353	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 11575	PERF.11800	- 16218			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
08	4728 X	4728 -0- -0- -0-	683 1	3962 2	N	75					305	
09	4268 X	4268 -0- -0- -0-	83 9	675 1	N	53					358	
10	4098 X	4098 -0- -0- -0-	58 9	727 1	N	74					432	
11	3697 X	3697 -0- -0- -0-	81 9	727 1	N	65					497	
12	3360 X	3360 -0- -0- -0-	72 9	697 1	N	58					555	
01	3041 X	3041 -0- -0- -0-	64 9	895 1	N	15					570	
			17 9									

PARNELL 7 SL			WELL #: 4H		RRCID -> 280377	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL DEPTH 11391	PERF.11975	- 15659		
08	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-

SMITH			WELL #: 6038H		RRCID -> 280462	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11960	- 16016		
08	13716 X	13716 -0- -0- -0-	1333 1	12069 2	N	285	163 1				497
09	14225 X	14225 -0- -0- -0-	314 9	1290 1	N	203	326 1				374
10	15037 X	15037 -0- -0- -0-	223 9	1333 1	N	236					610
11	14377 X	14377 -0- -0- -0-	260 9	1290 1	N	278	333 1				555
12	14280 X	14280 -0- -0- -0-	306 9	1342 1	N	92					647
*01	10210 X	10210 -0- -0- -0-	101 9	1032 1	N	195	327 1				515
			215 9								

PAUL, D. A. HEIRS			WELL #: 2H		RRCID -> 280532	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 11830	PERF.12415	- 16208		
08	2852 X	2687 -0- -165 -0-	643 1	2001 2	N	39					166
09	2977 X	2977 -0- -0- -0-	43 9	709 1	N	30					196
10	3215 X	3215 -0- -0- -0-	33 9	744 1	N	105					301
11	2935 X	2935 -0- -0- -0-	116 9	716 1	N	35	195 1				141
12	3069 X	2921 -0- -148 -0-	39 9	744 1	N	33					174
01	3224 X	2036 -0- -1188 -0-	36 9	200 1	N	44					218
			48 9								

SMITH SL			WELL #: 7038H		RRCID -> 280549	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11940	- 16177		
08	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	18662 X	17621	-0-	-1041	-0-	1054	1	16266	2	N	274	181	1	187
						301	9							
09	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	1037	1	15977	2	N	253	173	1	267
						278	9							
10	17856 X	15999	-0-	-1857	-0-	1054	1	14623	2	N	293	351	1	209
						322	9							
11	17280 X	15850	-0-	-1430	-0-	1020	1	14411	2	N	381	350	1	240
						419	9							
12	17856 X	16897	-0-	-959	-0-	816	1	15690	2	N	355	229	1	366
						391	9							
01	17856 X	17024	-0-	-832	-0-	68	1	16508	2	N	407	566	1	207
						448	9							

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507														
08	38812 X	36281	-0-	-2531	-0-	35786	2	495	9	N	450	384	1	243
09	36900 X	33551	-0-	-3349	-0-	17	1	33088	2	N	405	358	1	290
						446	9							
10	38130 X	32811	-0-	-5319	-0-	32329	2	482	9	N	438	545	1	183
11	35460 X	31005	-0-	-4455	-0-	30519	2	486	9	N	442	368	1	257
12	36642 X	31185	-0-	-5457	-0-	30700	2	485	9	N	441	543	1	155
01	36270 X	29999	-0-	-6271	-0-	29498	2	501	9	N	455	369	1	241

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631														
08	23725 X	23725	-0-	-0-	-0-	23284	2	441	9	N	401	529	1	237
09	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	22493	2	435	9	N	395	339	1	293
10	25347 X	25347	-0-	-0-	-0-	24927	2	420	9	N	382	527	1	148
11	22981 X	22981	-0-	-0-	-0-	22519	2	462	9	N	420	358	1	210
12	23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	23090	2	465	9	N	423	343	1	290
01	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15218	2	398	9	N	362	363	1	289

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535														
08	12121 X	10617	-0-	-1504	-0-	10522	2	95	9	N	86	162	1	127
09	11190 X	10596	-0-	-594	-0-	10475	2	121	9	N	110	168	1	69
10	12245 X	10783	-0-	-1462	-0-	10659	2	124	9	N	113			182
11	11850 X	9353	-0-	-2497	-0-	9228	2	125	9	N	114	174	1	122
12	12245 X	10712	-0-	-1533	-0-	10576	2	136	9	N	124			246
01	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10825	2	146	9	N	133	176	1	203

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666														
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			72
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			72
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			72
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			72
12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			72
01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10902 - 15613																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	775	1	1768	2	N	84	174	1		83
							92	9								
09		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	750	1	1892	2	N	25				108
							28	9								
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	775	1	2108	2	N	28				136
							31	9								
11		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	750	1	2104	2	N	32				168
							35	9								
12		2697 N	2292	-0-	-405	-0-	575	1	1706	2	N	10				178
							11	9								
01		2697 N	2009	-0-	-688	-0-	775	1	1232	2	N	2				180
							2	9								

EQV OPERATING LLC 101634																
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425																
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428																
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
MEEK 67		WELL #:		6701	RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	11160	- 11867
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048	- 11569
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166	- 11507
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11199	- 11505
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11206	- 11478
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10930	- 11568
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11157	- 11556
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC HODGES		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 3101		RRCID -> 191269		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11440		PERF.10999 - 11288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY				WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11204 - 11493		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

MEEK 70				WELL #: 7007		RRCID -> 192323		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10990 - 11559		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12				WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11152 - 11531		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12				WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11132 - 11498		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 13				WELL #:		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11388 - 11564		
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

		PLUGGED AND ABANDONED		07/10/2019										

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-				-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-				-0-

 BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

 BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	202	1	2261	3	N	6			103
							7	9							
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	262	1	1917	3	N	-0-			103
10	1364	N	200	-0-	-1164	-0-	200	3			N	-0-			103
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	20	1	83
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			83
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			83

 CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-			10
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			10
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	5	1	712	3	N	-0-			10
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-			10
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			10
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			10

 NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

 WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 14		//CONT.// //CONT.//		13147 285 101634	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284 - 11684										

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11206 - 11686										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11242 - 11586										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759	COMPL. DATE 09/02/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11234 - 11591										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307 - 11636										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11172 - 11488										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11292 - 11670										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					120
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					120
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	3	N	-0-					120
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					120
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					120
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	3	N	-0-	40	1			80

 TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017

 HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 55		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		//CONT.// 101634		WELL #: 5509P		RRCID -> 199465	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11158	- 11719		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-	38
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-	38
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-	38
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-	38
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	38
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11223		- 11648
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	3	1	336	3	N	-0-	17
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	22	1	330	3	N	-0-	17
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-	17
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-	17
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-	17
01	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-	17

PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11125		- 11562
08	1178 N	932	-0-	-246	-0-	932	3			N	-0-	82
09	1110 N	771	-0-	-339	-0-	6	1	765	3	N	-0-	82
10	1054 N	717	-0-	-337	-0-	23	1	694	3	N	-0-	82
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-	82
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-	82
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	82

MEEK 68		WELL #: 6805P		RRCID -> 200249		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11410		- 11540
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	6	1	457	3	N	-0-	157
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	9	1	401	3	N	-0-	157
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-	157
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	N	-0-	157
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	157
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	157

TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11375		- 11516
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11289		- 11785
08	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	9	1	1132	3	N	-0-	153
09	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	2	1	1115	3	N	-0-	153
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	17	1	1063	3	N	-0-	153
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-	153
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	153
*01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-	153

TEAS 43		WELL #: 4307P		RRCID -> 201510		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11158		- 11535
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634											
CARR 13		WELL #: 1312P		RRCID -> 201511		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	3	N	-0-		39
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	N	-0-		39
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-		39
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-		39
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-		39
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		39

CARR 13		WELL #: 1		RRCID -> 202072		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #: 6814P		RRCID -> 202311		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477				
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-		-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	N	-0-		-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-		-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #: 4104P		RRCID -> 202313		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDIVER		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841				
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	17	1	809	3	N	-0-		90
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	22	1	958	3	N	-0-		90
10	837 X	775	-0-	-62	-0-	25	1	750	3	N	-0-		90
11	810 X	650	-0-	-160	-0-	1	1	649	3	N	-0-		90
12	837 X	513	-0-	-324	-0-	513	3			N	-0-		90
01	837 X	408	-0-	-429	-0-	408	3			N	-0-		90

TEAS 43		WELL #: 4302P		RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	106	-0-	-0-	-18	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-0-	-15	-0-	3	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-0-	-14	-0-	2	1	74	3	N	-0-			-0-
12	124 N	84	-0-	-0-	-40	-0-	1	1	83	3	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	N	-0-			-0-

 TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

 CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

08	403 N	298	-0-	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-	2	1	75
09	300 N	260	-0-	-0-	-40	-0-	3	1	257	3	N	-0-			75
10	372 N	304	-0-	-0-	-68	-0-	4	1	300	3	N	-0-			75
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	N	-0-			75
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			75
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			75

 CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1363	3	N	-0-			32
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1391	3	N	-0-			32
10	1426 N	1413	-0-	-0-	-13	-0-	39	1	1374	3	N	-0-			32
11	1350 N	1267	-0-	-0-	-83	-0-	19	1	1248	3	N	-0-	15	1	17
12	1457 N	1217	-0-	-0-	-240	-0-	11	1	1203	3	N	-0-	3		20
01	1426 N	1132	-0-	-0-	-294	-0-	3	9			N	-0-			20
							5	1	1127	3	N	-0-			

 CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570						
08	744 N	654	-0-	-90	-0-	35	1	619	3	N	-0-				93
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	13	1	681	3	N	-0-				93
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	N	-0-				93
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	N	-0-				93
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	N	-0-				93
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	17	1	640	3	N	-0-				93

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637						
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	12	1	964	3	N	-0-				24
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	12	1	958	3	N	-0-				24
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	421	1	866	3	N	-0-				24
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	19	1	1066	3	N	-0-				24
12	992 N	987	-0-	-5	-0-	1	1	986	3	N	-0-				24
01	1302 N	825	-0-	-477	-0-	825	3			N	-0-				24

TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC NOAH		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11203 - 12185		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	10	1	924	3	N	3			60
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	3	9	865	3	N	5			65
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	9	1	869	3	N	2			67
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	14	1	776	3	N	-0-	4	1	63
12	899 N	646	-0-	-253	-0-	2	9	4	9	N	4			67
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	21	1	311	1	N	5			72
						6	9							

KEETON				WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11331 - 11683		
08	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	20	1	2015	3	N	-0-			22
09	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	10	1	1888	3	N	-0-			22
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	26	1	1903	3	N	-0-			22
11	1980 N	1833	-0-	-147	-0-	1833	3			N	-0-			22
12	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-			22
01	1922 N	1211	-0-	-711	-0-	281	1	930	3	N	-0-			22

NOAH				WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10883 - 11296		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLINGIM				WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11414 - 12429		
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	269	1	763	3	N	-0-			135
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	473	1	362	3	N	8			143
						9	9							
10	744 N	447	-0-	-297	-0-	7	1	440	3	N	-0-			143
11	720 N	383	-0-	-337	-0-	383	3			N	-0-			143
12	744 N	373	-0-	-371	-0-	373	3			N	-0-			143
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	346	3	6	9	N	5	121	1	27

HEFLEY				WELL #: 4101P		RRCID -> 204651		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11025 - 11442		
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	N	-0-			27
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	3	1	558	3	N	-0-			27
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	6	1	533	3	N	-0-			27
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-			27
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-			27
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-			27

DIXON				WELL #: 5605P		RRCID -> 204779		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11246 - 11532		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 13		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634											
		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2024													

FILLINGIM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440					
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	3		N	-0-			30
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	N	-0-		30
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	N	-0-		30
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			30
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			30
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			30

MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750					
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			33
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			33
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			33
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			33
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	3	N	-0-		33
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-		33

KEETON		WELL #: 5607P		RRCID -> 205870		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600					
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3		N	-0-			193
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3		N	-0-			193
10	620 N	446	-0-	-174	-0-	446	3		N	-0-			193
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			193
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			193
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			193

DIXON		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514															

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710															

08	465	N	389	-0-	-76	-0-	32	1	357	3	N	-0-			119
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	3	1	302	3	N	-0-			119
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	562	1	403	3	N	-0-			119
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	3	N	-0-			119
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			119
01	961	N	482	-0-	-479	-0-	11	1	471	3	N	-0-			119

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724															

08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018															

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

 CARR-MUSE WELL #: CARR MUSE RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

 NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WILLIS		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 11868	PERF.11190	- 11548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42				WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11324	- 11614				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

WILLIS A				WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11240	- 11512				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68				WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 11893	PERF.11381	- 11718				
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	3	N	-0-			230
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	3	N	-0-			230
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	N	2	197	1	35
						2	9							
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	17	1	1097	3	N	-0-			35
12	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3			N	-0-			35
01	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	2	1	1031	3	N	-0-			35

CARR 14				WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 4600	- 6250				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12				WELL #: 1214 P		RRCID -> 210855	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11223	- 11530				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

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

 TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

 CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11203 - 11558	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11006 - 11604	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11020 - 11572	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.	11134 - 11455	
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	13	1	492	3	N	-0-		5
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	10	1	463	3	N	-0-		5
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	493	3	N	-0-		5
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	N	-0-		5
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	N	-0-		5
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	75	1	489	3	N	-0-		5

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	212049	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	11368 - 11657	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170

DIXON		WELL #:		5614 P	RRCID ->	212050	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	11324 - 11578	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
HEFLEY				WELL #: 4105 P	RRCID -> 212730	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11205	- 11716					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	17	1	852	3	N	-0-			143
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	14	1	787	3	N	-0-	8	1	135
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	20	1	769	3	N	-0-			135
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	30	1	708	3	N	20			155
						22	9							
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-			155
01	775 N	453	-0-	-322	-0-	11	1	439	3	N	3			158
						3	9							

HEFLEY				WELL #: 4113P	RRCID -> 212835	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11217	- 11575					
08	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1408	3	13	9	N	12			87
09	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	13	1	1347	3	N	15			102
						17	9							
10	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	28	1	1245	3	N	5			107
						6	9							
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			107
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-			107
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	3	N	-0-			107

CARR 12				WELL #: 1222P	RRCID -> 212986	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 11680	PERF.10907	- 11532					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS A				WELL #: 2712	RRCID -> 212995	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10977	- 11287					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

TEAS 42				WELL #: 4208P	RRCID -> 213513	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11245	- 11582					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

HEFLEY				WELL #: 4123P	RRCID -> 214448	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11050	- 11533					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																
MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624																
08	713	N	607	-0-	-106	-0-		607	3			N	-0-			70
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-		745	3			N	-0-			70
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-		29	1	758	3	N	-0-			70
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-		798	3			N	-0-			70
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-		845	3			N	-0-			70
01	775	N	705	-0-	-70	-0-		705	3			N	-0-			70

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543																
08	217	N	207	-0-	-10	-0-		207	3			N	-0-			127
09	210	N	195	-0-	-15	-0-		195	3			N	-0-			127
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-			127
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			N	-0-			127
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-			127
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-			127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WILLIS		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 4421P		RRCID ->	216420	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11203 - 11582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	796	3	2	9	N	2			195
09	840 N	703	-0-	-137	-0-	5	1	687	3	N	10	113	1	92
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	11	9			N	-0-			92
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	819	3	771	3	N	-0-			92
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			92
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	811	3			N	-0-			92
01	711	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-			92

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID ->		217260	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11414 - 11739			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID ->		218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11100 - 11522			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		RRCID ->		218926	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 - 11536			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
PLUGGED AND ABANDONED												03/20/2019		

CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID ->		219050	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11341 - 11673			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID ->		219374	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	14324	PERF. 4700 - 6890			
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC BROTHERTON		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10914	- 11414					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590						
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-				34
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-				34
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-				34
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-				34
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				34
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-				34

CARR 13		WELL #:		RRCID -> 219951		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018															

HEFLEY		WELL #: 4108 P		RRCID -> 219954		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MEEK 68		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11125	- 11613			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	3	N	-0-		243
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	N	-0-		243
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	82	1	806	3	N	1	191 1	53
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	79	1	778	3	N	-0-		53
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	88	1	805	3	N	-0-		53
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	108	1	745	3	N	-0-		53

PEARSON				WELL #: 01/23/2019		RRCID -> 219960	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 11924	PERF.11098	- 11565			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

TEAS 42				WELL #: 4224P		RRCID -> 219970	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11261	- 11626			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42				WELL #: 4230P		RRCID -> 219971	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 11864	PERF.11291	- 11644			
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3		N	-0-			81
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3		N	-0-			81
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	6	1	1026	3	N	-0-		81
11	1050 N	975	-0-	-75	-0-	8	1	967	3	N	-0-		81
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3		N	-0-			81
01	1023 N	864	-0-	-159	-0-	4	1	860	3	N	-0-		81

TEAS 43				WELL #: 4319P		RRCID -> 219972	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 11945	PERF.11189	- 11589			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS 43				WELL #: 4320P		RRCID -> 219973	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 11881	PERF.11074	- 11564			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634						
TEAS 43				WELL #: 4332P	RRCID -> 219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIS				WELL #: 4419P	RRCID -> 219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 - 11587
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

MEEK 68				WELL #: 6822P	RRCID -> 219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11440 - 11764		
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	3	N	-0-	83
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	83
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	3	N	-0-	83
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-	83
*12	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-	83
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-	83

TEAS 42				WELL #: 4210P	RRCID -> 219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11016 - 11488
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

WILLIS "A"				WELL #: 4422P	RRCID -> 219980	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11349 - 11562		
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	73	1	441	3	N	-0-	180
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	2	1	576	3	N	6	83 1 103
						7	9					
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	9	1	538	3	N	-0-	103
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-	103
12	620 N	512	-0-	-108	-0-	10	1	502	3	N	-0-	103
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	103

WILLIS "A"				WELL #: 4418P	RRCID -> 219981	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11199 - 11496
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11238	- 11556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11345	- 11516				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11354	- 11492				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11049	- 11560				
08	775 N	715	-0-	-60	-0-	6	1	709	3	N	-0-	112
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	3	1	659	3	N	-0-	112
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	26	1	549	3	N	-0-	112
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	1	1	601	3	N	-0-	110
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	667	3	8	9	N	7	117
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-	117
WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.11244	- 11599				
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	297	3	2	9	N	2	70
09	390 N	202	-0-	-188	-0-	202	3			N	-0-	70
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	70
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	N	-0-	70
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-	70
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	N	-0-	70
HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 11781	PERF.11064	- 11562				
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-	-0-
CARR 13		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11393	- 11720				
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-	70
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-	70
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	N	-0-	70
11	930 N	789	-0-	-141	-0-	10	1	779	3	N	-0-	70
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-	70
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-	70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006				TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	N	6	186	1			52
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	7	9			N	-0-					45
10	1054 N	912	-0-	-142	-0-	54	1	858	3	N	-0-	7	1			45
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	44	1	965	3	N	3					48
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-					48
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	1064	3	962	3	N	-0-					48

HOLLAND -C-				WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693				
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-					37
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					37
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	394	3	N	-0-					37
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	N	-0-					37
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					37
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					37

TEAS 42				WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CARR-MUSE 55				WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702				
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	222	1	140	3	N	-0-					-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-

MEEK 68				WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006				TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575				
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1	1	1061	3	N	20					192
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	22	9	1038	3	N	15					207
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1047	3	N	15	178	1			44
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	17	9	965	3	N	19					63
12	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	41	1	1039	3	N	15					78
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	21	9	1018	3	N	17					95

TEAS 42				WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634													
MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669						
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-				19
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-				19
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-				19
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-				19
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-				19
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-				19

CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 223095		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014															

HOLLAND C		WELL #: 5730P		RRCID -> 223169		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611						
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	9	1	2697	3	N	3				133
09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	94	1	2616	3	N	2				135
10	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	19	1	2503	3	N	-0-				135
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	8	1	2830	3	N	-0-				135
12	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2540	3			N	-0-				135
01	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	2144	3			N	-0-				135

TEAS 43		WELL #: 4331P		RRCID -> 223172		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490						
08	1209 N	999	-0-	-210	-0-	10	1	989	3	N	-0-				72
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-	39	1		33
10	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-				33
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	12	1	1092	3	N	-0-				33
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-				33
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				33

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			103
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			103
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	10	1	919	3	N	-0-			103
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	2	1	1076	3	N	-0-			103
12	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			N	-0-			103
01	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	3			N	-0-			103

 HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

08	434 N	412	-0-	-22	-0-	10	1	402	3	N	-0-			-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	8	1	389	3	N	-0-			-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	10	1	355	3	N	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	7	1	352	3	N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	3	N	-0-			-0-

 TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

 HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			77
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			77
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			77
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			77
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-			77
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-			77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 12		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11157	- 11496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

MEEK 68				WELL #: 6821P		RRCID -> 223885	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11365	- 11493					
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				33
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-				33
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-				33
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-				33
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	133	1	302	3	N	-0-				33
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	N	-0-				33

HOLLAND C				WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11137	- 11640					
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	3	1	205	3	N	-0-				67
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-				67
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	N	-0-				67
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				67
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	3	N	-0-				67
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				67

BROTHERTON				WELL #: 7011P		RRCID -> 224395	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 11779	PERF.10980	- 11414					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS SWD				WELL #: 1		RRCID -> 224637	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 4540	- 6505					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLLAND C				WELL #: 5731P		RRCID -> 225056	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11123	- 11594					
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	119	1	1141	3	N	-0-	31	1		74
09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-				74
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	141	1	1038	3	N	-0-				74
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	23	1	1140	3	N	-0-				74
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-				74
01	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	68	1	1071	3	N	-0-				74

MEEK 68				WELL #: 6826P		RRCID -> 225059	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 11915	PERF.11387	- 11526					
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	32	1	222	3	N	-0-				33
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	-0-				33
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	25	1	165	3	N	-0-				33
11	240 N	126	-0-	-114	-0-	17	1	109	3	N	-0-				33
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	25	1	154	3	N	-0-				33
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-				33

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

08	558	N	507	-0-	-51	-0-	5	1	502	3	N	-0-					68
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	4	1	484	3	N	-0-					68
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	7	1	462	3	N	-0-					68
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	4	1	453	3	N	-0-					68
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					68
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					68

 TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

08	589	N	575	-0-	-14	-0-	11	1	564	3	N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	13	1	549	3	N	-0-					-0-
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	15	1	527	3	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	342	1	527	3	N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	N	-0-					-0-

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

 MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
DIXON		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11823		PERF.11355 - 11744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-			211
09	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-			211
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-			211
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			211
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2			213
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	N	3	183	1	33
						3	9							

FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11387 - 11572				
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-			18
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	N	-0-			18
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	3	N	-0-			18
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			18
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			18
*01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			18

CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11685		PERF.11230 - 11517				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11320 - 11640				
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			103
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	2			105
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			105
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-			105
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-			105
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	-0-			105

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11075 - 11502				
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	5	187	1	35
						6	9							
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	691	3	2	9	N	2			37
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	2	1	709	3	N	-0-			37
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	1	1	712	3	N	3			40
						3	9							
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-			40
01	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-			40

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11762		PERF.10992 - 11580				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CARR 12		//CONT.// 101634		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11225	- 11512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11272	- 11562			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067	COMPL. DATE 12/26/2006	TOTAL DEPTH 11782	PERF.11324	- 11614			
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	6	1	230	3	N	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	3	N	-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	8	1	196	3	N	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	N	-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	195	1	280	3	N	-0-

MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 11908	PERF.11394	- 11556			
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	25	1	420	3	N	-0-
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	4	1	349	3	N	-0-
10	527 N	419	-0-	-108	-0-	7	1	412	3	N	-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	30	1	374	3	N	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-

CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 11712	PERF.10895	- 11500			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID -> 230209	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11146	- 11716			
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	3	1	216	3	N	-0-
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-
01	186 N	64	-0-	-122	-0-	10	1	54	3	N	-0-

HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11051	- 11488			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
CARR 12		WELL #: 1230P		RRCID -> 231437	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11163	- 11504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10885	- 12600								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11067	- 11704								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11236	- 11588								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10883	- 11507								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11259	- 11611								
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	34	1	1125	3	N	-0-					80
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1102	3	N	-0-					80
10	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	13	1	1046	3	N	-0-					80
11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	54	1	879	3	N	-0-					80
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					80
01	1054 N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					80

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10930	- 12628								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108

TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491		
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40

GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36

GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34

MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790								
08	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					40
09	1080 N	845	-0-	-235	-0-	29	1	816	3	N	-0-					40
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					40
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					40
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1204	3	39	9	N	35					75
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	433	1	865	3	N	-0-					75

HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780								
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					73
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-					73
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					73
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	1	1	435	3	N	-0-					73
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					73
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					73

GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 12		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11246 - 11347							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEADOWS				WELL #: 0119/2018		RRCID -> 245098	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11261 - 11629							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOLLAND C				WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11167 - 11655							
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					75
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	3	N	-0-					75
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					75
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					75
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					75
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					75

VANDIVER				WELL #: 5422P		RRCID -> 245401	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11303 - 12022							
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2027	1	484	3	N	28					145
						31	9									
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	306	1	1060	3	N	3					148
						3	9									
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	837	3	N	-0-					148
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	40	1	782	3	N	-0-					148
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	964	3	4	9	N	4					152
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					152

HEFLEY				WELL #: 4129P		RRCID -> 246208	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11202 - 11508							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55				WELL #: 5532A		RRCID -> 247226	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 11887	PERF.11091 - 11692							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10837 - 12804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11228 - 11563	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11043 - 11532	
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1732	3	N	9	192 1	73
						10	9						
09	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	9	1	1651	3	N	-0-		73
10	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	20	1	1626	3	N	-0-		73
11	1710 N	1285	-0-	-425	-0-	1279	3	6	9	N	5		78
12	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			N	-0-		78
01	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1534	3			N	-0-		78

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11165 - 11460	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	

KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11259 - 11620	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10993 - 11383	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-	
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-	-0-	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 13121	PERF.10904 - 12639	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 3215	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID -> 252841	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 12930	PERF.10964 - 12806	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NOAH		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11611 - 12673	
08	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	99 1 19 9	2768 3 N 17	115
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	87 1 30 9	2721 3 N 27	142
10	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	101 1 33 9	2782 3 N 30	172
11	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	73 1 3 9	2672 3 N 3	175
12	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	40 1 13 9	2604 3 N 12	105 1 82
01	2945 X	2589	-0-	-356	-0-	117 1 2 9	2470 3 N 2	84
HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 11872	PERF.11377 - 11488	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11369 - 11642	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7998 X	613	-0-	-7385	-0-		8 1	599 3	N	5			95
09	6360 X	487	-0-	-5873	-0-		6 9						95
10	6572 X	331	-0-	-6241	-0-		5 1	482 3	N	-0-			95
11	5160 X	213	-0-	-4947	-0-		6 1	325 3	N	-0-			95
12	4991 X	115	-0-	-4876	-0-		2 1	211 3	N	-0-	90 1		5
01	620 X	138	-0-	-482	-0-		115 3		N	-0-			5
							138 3		N	-0-			
CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044			
08	7254 X	6370	-0-	-884	-0-		60 1	6247 3	N	57	195 1		35
09	7020 X	6590	-0-	-430	-0-		63 9						92
10	7068 X	6614	-0-	-454	-0-		46 1	6481 3	N	57			149
11	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-		63 9	6355 3	N	57			215
12	6820 X	6614	-0-	-206	-0-		196 1	73 9	N	66	187 1		110
*01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-		6747 3	6507 3	N	82			172
							17 1						
							90 9						
							105 1	6847 3	N	62			
							68 9						
GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12791 - 17201			
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		4238 3	44 9	N	40	182 1		251
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		4114 3	59 9	N	54			305
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		4022 3	67 9	N	61			366
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-		1 1	3934 3	N	57			423
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		63 9						
*01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-		4126 3	69 9	N	63	170 1		316
							4787 3	40 9	N	36	198 1		154
MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12250 - 16619			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459										COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12752	PERF.13020 - 17457		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9894	3	72	9	N	65	188	1	537	
09		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10137	3	125	9	N	114	183	1	468	
10		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10209	3	152	9	N	138			606	
11		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9241	3	113	9	N	103	184	1	525	
12		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10544	3	161	9	N	146			671	
*01		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9640	3	204	9	N	185	180	1	676	

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139										COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11600 - 15888	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146										COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12221	PERF.12530 - 17119	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189										COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12222 - 16702	
08		18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	18379	3	153	9	N	139	371	1	309
09		18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	18038	3	161	9	N	146	30	1	425
10		17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	17825	3	156	9	N	142			567
11		17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	16967	3	144	9	N	131			698
12		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	16854	3	175	9	N	159	178	1	679
*01		17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	17110	3	205	9	N	186	182	1	683

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414										COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11785 - 16370	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483										COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12050 - 16710	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																	
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		34008 X	34008	-0-	-0-	-0-	33780	3	228	9	N	207	175	1			707
09		33860 X	33860	-0-	-0-	-0-	33575	3	285	9	N	259					966
10		33017 X	33017	-0-	-0-	-0-	32698	3	319	9	N	290	559	1			697
11		30718 X	30718	-0-	-0-	-0-	1791	1	28587	3	N	309					1006
							340	9									
12		32953 X	32953	-0-	-0-	-0-	32587	3	366	9	N	333	744	1			595
*01		33312 X	33312	-0-	-0-	-0-	32996	3	316	9	N	287					882
MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640																	
08		21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	21192	3	501	9	N	455	365	1			412
09		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	972	1	19789	3	N	420	383	1			449
							462	9									
10		21080 X	21080	-0-	-0-	-0-	20715	3	365	9	N	332	180	1			601
11		20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	20501	3	458	9	N	416	561	1			456
12		23865 X	23865	-0-	-0-	-0-	23391	3	474	9	N	431	185	1			702
*01		18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	18350	3	399	9	N	363	579	1			486
CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10274	3	208	9	N	189	170	1	203
09		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9537	3	227	9	N	206	181	1	228
10		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9611	3	205	9	N	186	181	1	233
11		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	8993	3	220	9	N	200	183	1	250
12		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8878	3	195	9	N	177	182	1	245
01		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8417	3	212	9	N	193	183	1	254

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687															
08		22103 X	21724	-0-	-379	-0-	21441	3	283	9	N	257	550	1	473
09		21390 X	18562	-0-	-2828	-0-	18345	3	217	9	N	197	387	1	283
10		21824 X	21155	-0-	-669	-0-	20931	3	224	9	N	204	375	1	112
11		21030 X	19920	-0-	-1110	-0-	19729	3	191	9	N	174			286
12		21731 X	21251	-0-	-480	-0-	20895	3	356	9	N	324	389	1	221
01		21731 X	20313	-0-	-1418	-0-	20034	3	279	9	N	254			475

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750															
08		6448 X	6438	-0-	-10	-0-	6210	3	228	9	N	207	374	1	361
09		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6515	3	261	9	N	237	370	1	228
10		6448 X	5978	-0-	-470	-0-	5840	3	138	9	N	125	188	1	165
11		6240 X	6204	-0-	-36	-0-	5842	3	362	9	N	329			494
12		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	6356	3	704	9	N	640	768	1	366
01		7006 X	4874	-0-	-2132	-0-	4637	3	237	9	N	215	197	1	384

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112															
08		21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	21681	3	167	9	N	152	172	1	358
09		22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	22406	3	178	9	N	162	179	1	341
10		27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	27352	3	264	9	N	240	184	1	397
11		31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	30794	3	281	9	N	255	366	1	286
12		33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	32932	3	286	9	N	260	370	1	176
01		32879 X	32879	-0-	-0-	-0-	32603	3	276	9	N	251	181	1	246

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817															
08		16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	15964	3	341	9	N	310	186	1	566
09		15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15132	3	484	9	N	440	361	1	645
10		18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	885	1	16835	3	N	363	353	1	655
							399	9							
11		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15178	3	535	9	N	486			1141
12		16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	15701	3	416	9	N	378	720	1	799
01		16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	15913	3	341	9	N	310	544	1	565

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383															
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																	
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019																	
08		26319 X	18962	-0-	-7357	-0-	18456	3	506	9	N	460	539	1			178
09		21930 X	15249	-0-	-6681	-0-	14784	3	465	9	N	423	367	1			234
10		19499 X	18004	-0-	-1495	-0-	158	1	17332	3	N	467	541	1			160
							514	9									
11		18360 X	15837	-0-	-2523	-0-	15388	3	449	9	N	408	341	1			227
12		18972 X	18089	-0-	-883	-0-	17586	3	503	9	N	457	362	1			322
01		18972 X	17852	-0-	-1120	-0-	17444	3	408	9	N	371	519	1			174

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323																	
08		6045 X	5862	-0-	-183	-0-	5699	3	163	9	N	148	365	1			170
09		5850 X	5666	-0-	-184	-0-	5519	3	147	9	N	134					304
10		6417 X	5601	-0-	-816	-0-	5419	3	182	9	N	165	185	1			284
11		6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	4957	3	175	9	N	159	176	1			267
12		6417 X	5285	-0-	-1132	-0-	5135	3	150	9	N	136					403
01		5859 X	4622	-0-	-1237	-0-	4505	3	117	9	N	106	180	1			329

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750																	
08		46341 X	46341	-0-	-0-	-0-	45283	3	1058	9	N	962	932	1			544
09		45756 X	45756	-0-	-0-	-0-	44824	3	932	9	N	847	932	1			459
10		43908 X	43908	-0-	-0-	-0-	42925	3	983	9	N	894	1096	1			257
11		43295 X	43295	-0-	-0-	-0-	42319	3	976	9	N	887	558	1			586
12		40906 X	40906	-0-	-0-	-0-	39918	3	988	9	N	898	759	1			725
01		35165 X	35165	-0-	-0-	-0-	34446	3	719	9	N	654	738	1			626

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634										
CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	34596 X	31910	-0-	-2686	-0-	31853	3	57	9	495
09	32780 X	32780	-0-	-0-	-0-	32767	3	13	9	507
10	33232 X	32938	-0-	-294	-0-	32855	3	83	9	582
11	32160 X	28996	-0-	-3164	-0-	28941	3	55	9	632
12	33883 X	32065	-0-	-1818	-0-	32056	3	9	9	465
01	33883 X	33552	-0-	-331	-0-	33517	3	35	9	497

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232										
08	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	2362	1	6186	3	156
						3	9			
09	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	1974	1	6325	3	156
10	8649 X	8514	-0-	-135	-0-	2288	1	6226	3	156
11	8370 X	7580	-0-	-790	-0-	1924	1	5656	3	156
12	8649 X	7947	-0-	-702	-0-	2049	1	5898	3	156
01	8587 X	6738	-0-	-1849	-0-	2064	1	4674	3	156

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713										
08	8370 X	6837	-0-	-1533	-0-	125	1	6603	3	236
						109	9			
09	7530 X	6776	-0-	-754	-0-	539	1	6072	3	386
						165	9			
10	7564 X	6765	-0-	-799	-0-	4	1	6571	3	174
						190	9			
11	7170 X	6417	-0-	-753	-0-	218	1	6048	3	311
						151	9			
12	7378 X	6672	-0-	-706	-0-	798	1	5663	3	306
						211	9			
01	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9255	3	147	9	440

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111										
08	20274 X	15183	-0-	-5091	-0-	15175	3	8	9	297
09	18780 X	14439	-0-	-4341	-0-	14432	3	7	9	303
10	18352 X	18135	-0-	-217	-0-	18105	3	30	9	330
11	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	20131	3	25	9	183
12	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	17641	3	17	9	198
01	18135 X	13693	-0-	-4442	-0-	13673	3	20	9	216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
VALIDUS ENERGY II MIDCON LLC				//CONT.//	102608								
ELMORE 33-7				WELL #:	1H	RRCID ->	296306	COMPL. DATE	11/10/2023	TOTAL DEPTH	14100	PERF.14271 - 23410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	293942 X	225200	-0-	-68742	-0-	225122	2	78	9	N	71	230	
09	268260 X	208630	-0-	-59630	-0-	208575	2	55	9	N	50	280	
10	263035 X	206892	-0-	-56143	-0-	206813	1	79	9	N	72	173	
11	242370 X	193449	-0-	-48921	-0-	193373	2	76	9	N	69	242	
12	236902 X	193292	-0-	-43610	-0-	193231	2	61	9	N	55	297	
01	225215 X	184599	-0-	-40616	-0-	184557	2	42	9	N	38	335	

BIG COUNTRY				WELL #:	7401H	RRCID ->	296778	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	12004	PERF.12330 - 17223	
08	34097 X	34097	-0-	-0-	-0-	430	1	31637	2	N	1845	423	
						2030	9						
09	32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	416	1	31039	2	N	1358	455	
						1494	9						
10	33573 X	31723	-0-	-1850	-0-	427	1	29733	2	N	1421	337	
						1563	9						
11	32490 X	30064	-0-	-2426	-0-	197	1	28321	2	N	1405	395	
						1546	9						
12	33573 X	29930	-0-	-3643	-0-	431	1	27989	2	N	1373	418	
						1510	9						
01	33573 X	30183	-0-	-3390	-0-	431	1	28131	2	N	1474	525	
						1621	9						

CROWN PETROLEUM CORP.				191541									
THOMAS MEEK 76				WELL #:	7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.11216 - 14019	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	

THOMAS MEEK 76				WELL #:	3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11470 - 15446	
08	11997 X	11957	-0-	-40	-0-	11821	3	136	9	N	124	244	
09	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11410	3	143	9	N	130	181	
10	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11873	3	153	9	N	139	125	
11	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	11388	3	118	9	N	107	232	
12	11966 X	11496	-0-	-470	-0-	11354	3	142	9	N	129	171	
01	11966 X	11702	-0-	-264	-0-	11494	3	208	9	N	189	163	

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
BOUCHIER				WELL #:	1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352 - 12906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	

HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327									
HEFLEY				WELL #:	9001H	RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400 - 15462	
08	6262 X	5263	-0-	-999	-0-	5185	3	78	9	N	71	233	
09	6450 X	5552	-0-	-898	-0-	5469	3	83	9	N	75	117	
10	6665 X	2231	-0-	-4434	-0-	2203	3	28	9	N	25	142	
11	6450 X	5732	-0-	-718	-0-	5657	3	75	9	N	68	210	
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5992	3	89	9	N	81	52	
01	5735 X	4590	-0-	-1145	-0-	4515	3	75	9	N	68	120	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 HAYABUSA ENERGY USA, LLC //CONT.// 368327
 HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1139	3	28	9	N	25			98
09	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	1369	3	26	9	N	24			122
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1342	3	25	9	N	23			145
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1709	3	39	9	N	35			180
12	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1307	3	15	9	N	14	146	1	48
01	1364 N	705	-0-	-659	-0-	686	3	19	9	N	17			65

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

08	496 N	406	-0-	-90	-0-	31	1	375	2	N	-0-			143
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	30	1	382	2	N	-0-			143
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	31	1	406	2	N	-0-			143
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-			143
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-			143
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	N	-0-			143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	34			211
						37	9							
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	737	2	N	45			256
						50	9							
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	31	1	794	2	N	-0-			256
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	30	1	765	2	N	22			278
						24	9							
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	30	1	749	2	N	37	184	1	131
						41	9							
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	25	1	772	2	N	25			156
						28	9							

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	30	1	1059	2	N	7			197
						8	9							
09	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	30	1	1019	2	N	9			206
						10	9							
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	30	1	1047	2	N	11			217
						12	9							
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	28	1	978	2	N	12			229
						13	9							
12	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	31	1	975	2	N	13	180	1	62
						14	9							
01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	31	1	1028	2	N	5			67
						6	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11559	-	15655
08	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	31	1	2776	2	N	62	179	1	86
09	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	68	9	30	1	N	64			150
10	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	70	9	31	1	N	55			205
11	2880 X	2756	-0-	-124	-0-	61	9	30	1	N	72			277
12	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	79	9	31	1	N	58	195	1	140
01	2883 X	2355	-0-	-528	-0-	64	9	20	1	N	48			188
						53	9							

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
HODGES 233		WELL #:		1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	4610	-	5110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	4400	-	5960
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
RAMP 26		WELL #:		1	RRCID ->	064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	11729	-	11784
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			8

SANDERS 43		WELL #:		1	RRCID ->	178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10849	-	12820
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	11335	-	11507
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11046	- 12957	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		744 N	651	-0-	-93	-0-	645 2	6	9	N	5			84
09		720 N	632	-0-	-88	-0-	632 2			N	-0-			84
10		744 N	638	-0-	-106	-0-	636 2	2	9	N	2			86
11		630 N	623	-0-	-7	-0-	620 2	3	9	N	3			89
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	635 2	6	9	N	5			94
01		651 N	623	-0-	-28	-0-	621 2	2	9	N	2			96

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407	- 11669	
08	DLQ	G-10	604	-0-	604	-0-	1968	602	2	2	9	Y	2	13
09	DLQ	G-10	552	-0-	552	-0-	2520	552	2			Y	-0-	13
10		3013 X	493	-0-	-2520	-0-		491	2	2	9	Y	2	15
11		202 X	202	-0-	-0-	-0-		202	2			Y	-0-	15
12		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		1187	2	1	9	Y	1	16
01		589 X	582	-0-	-7	-0-		582	2			Y	-0-	16

WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11085	- 11154	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182	- 11741	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11186	- 12100	
08	DLQ	G-10	568	-0-	568	-0-	1848	568	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	565	-0-	565	-0-	2413	565	2			Y	-0-	-0-
10		2910 X	497	-0-	-2413	-0-		497	2			Y	-0-	-0-
11		386 X	386	-0-	-0-	-0-		386	2			Y	-0-	-0-
12		589 X	163	-0-	-426	-0-		163	2			Y	-0-	-0-
01		589 X	366	-0-	-223	-0-		366	2			Y	-0-	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	11274	- 12305	
08	DLQ	G-10	371	-0-	371	-0-	1016	364	2	7	9	Y	6	42
09	DLQ	G-10	157	-0-	157	-0-	1173	155	2	2	9	Y	2	44
10		1662 X	489	-0-	-1173	-0-		471	2	18	9	Y	16	60
11		187 X	187	-0-	-0-	-0-		183	2	4	9	Y	4	64
12		372 X	210	-0-	-162	-0-		181	2	29	9	Y	26	90
01		496 X	106	-0-	-390	-0-		106	2			Y	-0-	90

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	11170	- 12150	
08	DLQ	G-10	992	-0-	992	-0-	2739	992	2			Y	-0-	30
09	DLQ	G-10	865	-0-	865	-0-	3604	841	2	24	9	Y	22	52
10		4464 X	860	-0-	-3604	-0-		856	2	4	9	Y	4	56
11		726 X	726	-0-	-0-	-0-		713	2	13	9	Y	12	68
12		992 X	588	-0-	-404	-0-		564	2	24	9	Y	22	90
01		992 X	753	-0-	-239	-0-		694	2	59	9	Y	54	47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11269 - 12398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	39	-0-	39	217	39	2	Y	-0-		3
09	DLQ	G-10	21	-0-	21	238	21	2	Y	-0-		3
10		244 N	6	-0-	-238	-0-	6	2	Y	-0-		3
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		3
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		3

BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11278 - 12411
08	DLQ	G-10	742	-0-	742	2080	741	2	Y	1		1
09	DLQ	G-10	954	-0-	954	3034	954	2	Y	-0-		1
10		3034 X	-0-	-0-	-3034	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
11		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-		-0-
12		992 X	78	-0-	-914	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
01		992 X	832	-0-	-160	-0-	831	2	Y	1		1

JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	11187 - 11998
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	23		35
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	N	5		40
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	872	2	N	27		67
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		67
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	441	2	N	118	92 1	93
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		93

BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11230 - 12139
08	DLQ	G-10	210	-0-	210	594	203	2	Y	6		34
09	DLQ	G-10	234	-0-	234	828	224	2	Y	9		43
10		1063 N	235	-0-	-828	-0-	229	2	Y	5	29 1	19
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	4		23
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	5		28
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	7		35

BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	11050 - 12110
08	DLQ	G-10	152	-0-	152	535	152	2	Y	-0-		39
09	DLQ	G-10	199	-0-	199	734	191	2	Y	7		46
10		1134 X	400	-0-	-734	-0-	389	2	Y	10		56
11		650 X	650	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	7		63
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		63
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		63

JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11514 - 15579
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1T	RRCID ->	205071	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	11615 - 11625
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		405 N	405	-0-	-0-	405	2	N	-0-		102
09		320 N	320	-0-	-0-	319	2	1 9 N	1		103
10		364 N	364	-0-	-0-	362	2	2 9 N	2		105
11		367 N	367	-0-	-0-	365	2	2 9 N	2		107
12		156 N	156	-0-	-0-	155	2	1 9 N	1		108
01		660 N	660	-0-	-0-	660	2	N	-0-		108

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105		
08	DLQ G-10	161	-0-	161	656	157	2	4 9 Y	4		18
09	DLQ G-10	296	-0-	296	952	287	2	9 9 Y	8		26
10	1210 X	258	-0-	-952	-0-	249	2	9 9 Y	8		34
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	187	2	8 9 Y	7		41
12	310 X	72	-0-	-238	-0-	61	2	11 9 Y	10		51
01	310 X	91	-0-	-219	-0-	82	2	9 9 Y	8		59

BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		10

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373		COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117		
08	DLQ G-10	242	-0-	242	865	242	2	Y	-0-		94
09	DLQ G-10	289	-0-	289	1154	287	2	2 9 Y	2		96
10	1411 X	257	-0-	-1154	-0-	257	2	Y	-0-		96
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		96
12	310 X	91	-0-	-219	-0-	91	2	Y	-0-		96
01	310 X	177	-0-	-133	-0-	177	2	Y	-0-		96

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #: 1153		RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11199	-	12089

08	DLQ G-10	380	-0-	380	811	380	2		Y	-0-			10
09	DLQ G-10	233	-0-	233	1044	232	2	1	9	Y	1		11
10	1332 X	288	-0-	-1044	-0-	285	2	3	9	Y	3		14
11	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-		14
12	372 X	121	-0-	-251	-0-	120	2	1	9	Y	1		15
01	372 X	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-		15

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11058	-	11865

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISE, JOHN C		WELL #: 5052		RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483	-	13588

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

PEAK-WALSER		WELL #: 3029		RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11049	-	12843

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #: 106		RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11030	-	11879

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WISE, JOHN C		WELL #: 8052		RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12300	-	13515

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			47
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			47
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			47
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			47
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			47
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			47

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052 A		RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	11326	-	13516

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051		RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	11470	-	13537
08	DLQ G-10	141	-0-	-0-	141	486	141	2		Y	-0-				97
09	DLQ G-10	126	-0-	-0-	126	612	126	2		Y	-0-				97
10	731 X	119	-0-	-0-	-612	-0-	119	2		Y	-0-				97
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5			102
12	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3	72	1	33
01	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			33

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051		RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11197	-	13526
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WALSER		WELL #:		5030		RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10950	-	12508
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		3060		RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190	-	13658
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		4060		RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886	-	13238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152		RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431	-	13340
08	DLQ G-10	238	-0-	-0-	238	756	236	2	2	9	Y	2	59	1	38
09	DLQ G-10	190	-0-	-0-	190	946	189	2	1	9	Y	1			39
10	1238 X	292	-0-	-0-	-946	-0-	250	2	42	9	Y	38	48	1	29
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	10	9	Y	9			38
12	310 X	76	-0-	-0-	-234	-0-	40	2	36	9	Y	33	44	1	27
01	279 X	131	-0-	-0-	-148	-0-	110	2	21	9	Y	19			46

PEAK-WALSER		WELL #:		2029		RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091	-	12225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->		211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	-	13389
08	DLQ G-10	261	-0-	261	505	255	2	6	9	Y	5				37
09	DLQ G-10	150	-0-	150	655	146	2	4	9	Y	4				41
10	839 X	184	-0-	-655	-0-	173	2	11	9	Y	10	28	1		23
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2				25
12	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				25
01	248 X	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-				25

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->		211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	-	12112
08	DLQ G-10	274	-0-	274	807	274	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	241	-0-	241	1048	241	2			Y	-0-				-0-
10	1308 N	260	-0-	-1048	-0-	260	2			Y	-0-				-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-				-0-

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->		211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935	-	12601
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->		211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378	-	13514
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->		211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11451	-	13536
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->		211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11314	-	13513
08	DLQ G-10	115	-0-	115	382	115	2			Y	-0-				6
09	DLQ G-10	72	-0-	72	454	72	2			Y	-0-				6
10	806 X	352	-0-	-454	-0-	351	2	1	9	Y	1				7
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1				8
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2				10
01	341 X	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-				10

WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->		211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11034	-	11396
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868
08	DLQ G-10	381	-0-	381	1171	375	2	6 9	Y	5		35
09	DLQ G-10	338	-0-	338	1509	329	2	9 9	Y	8		43
10	1873 X	364	-0-	-1509	-0-	353	2	11 9	Y	10		53
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3 9	Y	3		56
12	372 X	359	-0-	-13	-0-	338	2	21 9	Y	19		75
01	372 X	359	-0-	-13	-0-	352	2	7 9	Y	6		81

WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663
08	DLQ G-10	294	-0-	294	1061	294	2		Y	-0-		61
09	DLQ G-10	436	-0-	436	1497	434	2	2 9	Y	2		63
10	1794 X	297	-0-	-1497	-0-	297	2		Y	-0-		63
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		63
12	465 X	264	-0-	-201	-0-	264	2		Y	-0-		63
01	465 X	196	-0-	-269	-0-	196	2		Y	-0-		63

PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849
08	DLQ G-10	543	-0-	543	1457	543	2		Y	-0-		38
09	DLQ G-10	481	-0-	481	1938	481	2		Y	-0-		38
10	2200 N	475	-0-	-1725	-0-	475	2		Y	-0-		38
11	665 N	452	-0-	-213	-0-	452	2		Y	-0-		38
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		Y	-0-		38
01	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2		Y	-0-		38

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312
08	DLQ G-10	822	-0-	822	2063	804	2	18 9	Y	16		57
09	DLQ G-10	593	-0-	593	2656	593	2		Y	-0-		57
10	3154 X	498	-0-	-2656	-0-	483	2	15 9	Y	14		71
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		71
12	837 X	407	-0-	-430	-0-	406	2	1 9	Y	1		72
01	837 X	217	-0-	-620	-0-	215	2	2 9	Y	2		74

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318
08	DLQ G-10	380	-0-	380	747	380	2		Y	-0-		80
09	DLQ G-10	251	-0-	251	998	240	2	11 9	Y	10		90
10	1209 X	211	-0-	-998	-0-	189	2	22 9	Y	20	95 1	15
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6 9	Y	5		20
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1084	2	17 9	Y	15		35
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9 9	Y	8		43

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.	10763	-	12652
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10893	-	12674	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11081	-	13426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-				-0-

WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	11024	-	12746	
08	DLQ G-10	538	-0-	538	1533	538	2			Y	-0-				10
09	DLQ G-10	360	-0-	360	1893	360	2			Y	-0-				10
10	2284 N	391	-0-	-1893	-0-	391	2			Y	-0-				10
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				10
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-				10
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-				10

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11018	-	13360	
08	DLQ G-10	223	-0-	223	1140	221	2	2	9	Y	2				55
09	DLQ G-10	396	-0-	396	1536	383	2	13	9	Y	12				67
10	2037 X	501	-0-	-1536	-0-	487	2	14	9	Y	13				80
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	284	2	8	9	Y	7				87
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	Y	6				93
01	496 X	441	-0-	-55	-0-	396	2	45	9	Y	41				134

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11243	-	12617	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	10955	-	12583	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	11234 - 13309	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	340	-0-	340	965	330 2	10 9	Y	9	9			27
09	DLQ G-10	326	-0-	326	1291	322 2	4 9	Y	4	4			31
10	1806 X	515	-0-	-1291	-0-	512 2	3 9	Y	3	34			34
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	409 2	9 9	Y	8	42			42
12	403 X	92	-0-	-311	-0-	92 2		Y	-0-	42			42
01	527 X	286	-0-	-241	-0-	269 2	17 9	Y	15	57			57

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11060 - 12789	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11348 - 13343	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11364 - 13335	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	11310 - 13416	
08	DLQ G-10	1188	-0-	1188	3307	1167 2	21 9	Y	19	69			69
09	DLQ G-10	1125	-0-	1125	4432	1102 2	23 9	Y	21	90			90
10	5572 X	1140	-0-	-4432	-0-	1110 2	30 9	Y	27	35	82 1		35
11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1439 2	18 9	Y	16	51			51
12	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1756 2	8 9	Y	7	58			58
01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1735 2	29 9	Y	26	84			84

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	10973 - 12664	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	11030 - 12744	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	587			Y	-0-	1			1
09	14B2 EXT	188	-0-	188	775	188 2		Y	-0-	1			1
10	911 X	136	-0-	-775	-0-	136 2		Y	-0-	1			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1			1
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1			1
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	1			1

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		VICE, JOHN C.		WELL #: 4052		RRCID -> 213800		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 13566		PERF.11464 - 13394		
08 DLQ G-10		447	-0-	447	1253	441	2	6	9	Y	5				50	
09 DLQ G-10		399	-0-	399	1652	390	2	9	9	Y	8				58	
10 2030 X		378	-0-	-1652	-0-	357	2	21	9	Y	19	40	1		37	
11 423 X		423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	Y	4				41	
12 434 X		116	-0-	-318	-0-	116	2			Y	-0-				41	
01 476 X		476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1				42	

BARKER		WELL #: 1653		RRCID -> 214017		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 13433		PERF.11320 - 13329						
08 DLQ G-10		1294	-0-	1294	2502	1274	2	20	9	Y	18				41	
09 DLQ G-10		1364	-0-	1364	3866	1350	2	14	9	Y	13				54	
10 DLQ G-10		1266	-0-	1266	5132	1245	2	21	9	Y	19	38	1		35	
11 DLQ G-10		1197	-0-	1197	6329	1193	2	4	9	Y	4				39	
12 DLQ G-10		156	-0-	156	6485	156	2			Y	-0-				39	
01 DLQ G-10		783	-0-	783	7268	741	2	42	9	Y	38				77	

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 8051		RRCID -> 214190		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13540		PERF.10973 - 13447						
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID -> 214434		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11097 - 12817						
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HELTON		WELL #: 7060		RRCID -> 214452		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 13715		PERF.11319 - 13498						
08 62 N		26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-				40	
09 151 N		151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				40	
10 492 N		492	-0-	-0-	-0-	484	2	8	9	N	7				47	
11 130 N		130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				47	
12 155 N		-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				47	
01 496 N		-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-				47	

BARKER		WELL #: 1853		RRCID -> 214545		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.11359 - 13350						
08 DLQ G-10		90	-0-	90	339	89	2	1	9	Y	1				42	
09 DLQ G-10		107	-0-	107	446	105	2	2	9	Y	2				44	
10 565 N		119	-0-	-446	-0-	104	2	15	9	Y	14	51	1		7	
11 92 N		92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1				8	
12 124 N		16	-0-	-108	-0-	14	2	2	9	Y	2				10	
01 124 N		19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-				10	

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID -> 214549		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12988		PERF.11011 - 12866						
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688		
08	DLQ G-10	292	-0-	292	1027	286	2	6	9	Y	5	65	1	44
09	DLQ G-10	274	-0-	274	1301	263	2	11	9	Y	10			54
10	1698 X	397	-0-	-1301	-0-	354	2	43	9	Y	39	63	1	30
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	Y	9			39
12	434 X	207	-0-	-227	-0-	155	2	52	9	Y	47	62	1	24
01	403 X	255	-0-	-148	-0-	225	2	30	9	Y	27			51

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968	- 12640
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296	- 13285
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	3394	1417 2	30 9	Y	27	59 1		81
09	DLQ G-10	1233	-0-	1233	4627	1214 2	19 9	Y	17			98
10	5787 X	1160	-0-	-4627	-0-	1099 2	61 9	Y	55	112 1		41
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	384 2	13 9	Y	12			53
12	1457 X	415	-0-	-1042	-0-	382 2	33 9	Y	30			83
01	1457 X	718	-0-	-739	-0-	679 2	39 9	Y	35			118

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574	- 13624
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927	- 12645
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974	- 12743
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330	- 13361
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BUCKTHAL		WELL #: 1025		RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808	- 11155
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2				83
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2				83
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2				83
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9		85
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2				85
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2				85

HELTON		WELL #: 9060		RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308	- 13579
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

WALSER		WELL #: 2030		RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021	- 12732
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

BARKER		WELL #: 1453		RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313	- 13253
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1126	2	36	9	N	33
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	N	10
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	279	2	31	9	N	28
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	N	17

JOHNSON, L.A.		WELL #: 1059		RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238	- 13251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559		RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			75

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	-	13461		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084	-	12603		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	-	13618		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11302	-	13233		

08	DLQ G-10	3809	-0-	3809	11545	878	1	2880	2	Y	46					133
09	DLQ G-10	3543	-0-	3543	15088	850	1	2681	2	Y	11	114	1			30
10	18807 X	3719	-0-	-15088	-0-	878	1	2764	2	Y	70					100
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	843	1	2545	2	Y	43					143
12	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	878	1	2518	2	Y	59	157	1			45
01	3720 X	2143	-0-	-1577	-0-	736	1	1403	2	Y	4					49

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365	-	13375		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HELTON		WELL #: 1260		RRCID -> 219021		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 219027		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID -> 219079		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID -> 219082		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WISE, JOHN C.		WELL #: 8052A		RRCID -> 219083		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #: 707		RRCID -> 219339		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21

BARKER		WELL #: 7053A		RRCID -> 219450		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353								
08	DLQ G-10	773	-0-	773	1690	773	2			Y	-0-					147
09	DLQ G-10	466	-0-	466	2156	465	2	1	9	Y	1					148
10	DLQ G-10	788	-0-	788	2944	782	2	6	9	Y	5	95	1			58
11	DLQ G-10	227	-0-	227	3171	225	2	2	9	Y	2					60
12	DLQ G-10	1751	-0-	1751	4922	1751	2			Y	-0-					60
01	5063 X	141	-0-	-4922	-0-	130	2	11	9	Y	10					70

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090	- 12765		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11382	- 13502		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	- 12315		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	- 13587		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367	- 13333		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	11320	- 13337		

08	DLQ G-10	568	-0-	568	1916	556	2	12	9	Y	11				35
09	DLQ G-10	564	-0-	564	2480	560	2	4	9	Y	4				39
10	DLQ G-10	516	-0-	516	2996	513	2	3	9	Y	3				42
11	DLQ G-10	368	-0-	368	3364	364	2	4	9	Y	4				46
12	DLQ G-10	220	-0-	220	3584	220	2			Y	-0-				46
01	3876 X	292	-0-	-3584	-0-	275	2	17	9	Y	15				61

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	11288	- 13299		

08	DLQ G-10	803	-0-	803	2857	803	2			Y	-0-				7
09	DLQ G-10	777	-0-	777	3634	777	2			Y	-0-				7
10	DLQ G-10	924	-0-	924	4558	924	2			Y	-0-				7
11	DLQ G-10	840	-0-	840	5398	840	2			Y	-0-				7
12	DLQ G-10	566	-0-	566	5964	551	2	15	9	Y	14				21
01	3100 N	501	-0-	-2599	3365	484	2	17	9	Y	15				36

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10898 - 12439	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11298 - 13331	
08	DLQ G-10	998	-0-	998	2975	969 2	29 9	Y	26				57
09	DLQ G-10	607	-0-	607	3582	589 2	18 9	Y	16				73
10	DLQ G-10	971	-0-	971	4553	927 2	44 9	Y	40	62 1			51
11	DLQ G-10	1085	-0-	1085	5638	1079 2	6 9	Y	5				56
12	DLQ G-10	287	-0-	287	5925	284 2	3 9	Y	3				59
01	6629 X	704	-0-	-5925	-0-	661 2	43 9	Y	39				98

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11010 - 12581	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	10976 - 12811	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410 - 13477	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111 - 12795	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337 - 13323	
08	DLQ G-10	12	-0-	12	21	12 2		Y	-0-				27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-				27
10	DLQ G-10	12	-0-	12	33	12 2		Y	-0-				27
11	DLQ G-10	7	-0-	7	40	7 2		Y	-0-				27
12	DLQ G-10	3	-0-	3	43	3 2		Y	-0-				27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-				27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935 - 12680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330 - 13330		
08	DLQ G-10	448	-0-	448	1095	446	2	2	9	Y	2			11
09	DLQ G-10	393	-0-	393	1488	389	2	4	9	Y	4			15
10	1856 X	368	-0-	-1488	-0-	362	2	6	9	Y	5	14	1	6
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3			9
12	434 X	112	-0-	-322	-0-	111	2	1	9	Y	1			10
01	434 X	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1			11

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310 - 13292		
08	DLQ G-10	846	-0-	846	2816	826	2	20	9	Y	18			66
09	DLQ G-10	790	-0-	790	3606	764	2	26	9	Y	24			90
10	4336 X	730	-0-	-3606	-0-	717	2	13	9	Y	12	72	1	30
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	825	2	13	9	Y	12			42
12	1178 X	583	-0-	-595	-0-	577	2	6	9	Y	5			47
01	837 X	507	-0-	-330	-0-	500	2	7	9	Y	6			53

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11015 - 12683		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11114 - 12973		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	11147 - 12704		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11263 - 13607		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.	11117	- 12849		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11345	- 13351		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10996	- 12657		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				68
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				68
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				68
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				68
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				68
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				68

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254	- 13305		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278	- 13273		
08	DLQ G-10	1046	-0-	1046	3395	1045	2	1	9	Y	1				28
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054	4449	1030	2	24	9	Y	22				50
10	5501 X	1052	-0-	-4449	-0-	1048	2	4	9	Y	4				54
11	965 X	965	-0-	-0-	-0-	952	2	13	9	Y	12				66
12	1116 X	688	-0-	-428	-0-	664	2	24	9	Y	22				88
01	1085 X	785	-0-	-300	-0-	723	2	62	9	Y	56	97	1		47

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	- 13397		
08	DLQ G-10	294	-0-	294	713	292	2	2	9	Y	2				43
09	DLQ G-10	251	-0-	251	964	248	2	3	9	Y	3				46
10	1197 X	233	-0-	-964	-0-	224	2	9	9	Y	8	34	1		20
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1				21
12	279 X	56	-0-	-223	-0-	53	2	3	9	Y	3				24
01	279 X	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-				24

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	- 12669		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	-		13486			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524	-		13533			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292	-		13311			

08	DLQ G-10	933	-0-	933	1930	920	2	13	9	Y	12							27
09	DLQ G-10	769	-0-	769	2699	763	2	6	9	Y	5							32
10	3510 X	811	-0-	-2699	-0-	803	2	8	9	Y	7							39
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5							44
12	930 X	318	-0-	-612	-0-	304	2	14	9	Y	13							57
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	Y	4							61

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000	-		12670			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11116	-		12645			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	11252	-		13597			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11172	-		13295			

08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	3569	1428	2	19	9	Y	17							131
09	DLQ G-10	974	-0-	974	4543	967	2	7	9	Y	6							137
10	5582 X	1039	-0-	-4543	-0-	1013	2	26	9	Y	24							161
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	925	2	31	9	Y	28							189
12	1457 X	851	-0-	-606	-0-	822	2	29	9	Y	26							215
01	1457 X	392	-0-	-1065	-0-	375	2	17	9	Y	15							230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1548		RRCID -> 228344		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11037 - 12726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 13655		PERF.11380 - 13455					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13507		PERF.11276 - 13306					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

VISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11446 - 13514					
08	DLQ G-10	40	-0-	40	84	38	2	2	9	Y	2				21
09	DLQ G-10	34	-0-	34	118	32	2	2	9	Y	2				23
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	62	2	6	9	Y	5	16	1		12
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1				13
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				13
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-				13

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11250 - 13297					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

MEEK		WELL #: 3045		RRCID -> 228790		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 13516		PERF.11274 - 13281					
08	DLQ G-10	470	-0-	470	1250	470	2			Y	-0-				28
09	DLQ G-10	263	-0-	263	1513	262	2	1	9	Y	1				29
10	1873 X	360	-0-	-1513	-0-	356	2	4	9	Y	4				33
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2				35
12	675 X	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3				38
01	465 X	98	-0-	-367	-0-	98	2			Y	-0-				38

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1151A		RRCID -> 228820		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11446 - 13471					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
IRENE DIXON		WELL #: 7048		RRCID -> 228847		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	28	4	2			Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					26
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					26
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	29	1	2			Y	-0-					26

PEAK-WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1148		RRCID -> 230141		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON		WELL #: 9060A		RRCID -> 230221		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466									
08	DLQ	G-10	158	-0-	158	468	158	2			Y	-0-					40
09	DLQ	G-10	189	-0-	189	657	189	2			Y	-0-					40
10		770 X	113	-0-	-657	-0-	113	2			Y	-0-					40
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					40
12		186 X	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					40
01		186 X	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					40

MEEK		WELL #: 5045		RRCID -> 230401		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238									
08	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					34

PEAK BOURASSA		WELL #: 406		RRCID -> 230409		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA		WELL #: 1207		RRCID -> 230444		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 - 12334
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2	N	-0-		50
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		50
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		50
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2	N	-0-		50
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		50
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		50

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 - 12357
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	254	2	22 9 N	20		37
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-		37
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9 9 N	8		45
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2	N	-0-		45
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		45
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-		45

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 - 12377
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	341	2	24 9 N	22		150
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1 9 N	1	79 1	72
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2	N	-0-		72
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-		72
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		72
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		72

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 - 12474
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321 - 13352
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124 - 12990
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228 - 13098
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880	
08	DLQ G-10	468	-0-	468	1648	460	2	8	9	Y	7		36
09	DLQ G-10	458	-0-	458	2106	438	2	20	9	Y	18		54
10	2646 X	540	-0-	-2106	-0-	528	2	12	9	Y	11		65
11	117 X	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5		70
12	682 X	248	-0-	-434	-0-	245	2	3	9	Y	3		73
01	527 X	274	-0-	-253	-0-	274	2			Y	-0-		73

PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438	
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		70
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9		79
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	379	2	6	9	N	5		84
11	510 N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-		84
12	465 N	162	-0-	-303	-0-	152	2	10	9	N	9	41 1	52
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	N	8		60

PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200	- 12681	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
DOBBS, FINSTERWALD			WELL #:		1351	RRCID ->		234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740 PERF.11492 - 13513		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	454	-0-	454	1109	426	2	28	9	Y	25		83
09	DLQ	G-10	561	-0-	561	1670	535	2	26	9	Y	24		107
10		2307 X	637	-0-	-1670	-0-	582	2	55	9	Y	50	99 1	58
11		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-		58
12		589 X	422	-0-	-167	-0-	411	2	11	9	Y	10		68
01		651 X	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-		68

FINSTERWALD DOBBS			WELL #:		251	RRCID ->		234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700 PERF.11446 - 13538		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62

SHELL FEE 57			WELL #:		2	RRCID ->		234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11512 - 12363		
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	N	23		56
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	2	13	9	N	12		68
10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2128	2	84	9	N	76		144
11		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2912	2	4	9	N	4		148
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-		148
01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2086	2	50	9	N	45		193

HELTON			WELL #:		860A	RRCID ->		234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466 PERF.12078 - 13276		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22

DODD			WELL #:		3046	RRCID ->		234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720 PERF.11037 - 13498		
08		279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-		83
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-		83
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-		83
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-		83
12		124 N	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2		85
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-		85

PEAK BOURASSA			WELL #:		906	RRCID ->		234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970 PERF.11004 - 12691		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28

BARKER			WELL #:		1753A	RRCID ->		234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545 PERF.11342 - 13346		
08	DLQ	G-10	790	-0-	790	2381	787	2	3	9	Y	3	6 1	9
09	DLQ	G-10	591	-0-	591	2972	590	2	1	9	Y	1		10
10		3546 X	574	-0-	-2972	-0-	570	2	4	9	Y	4	11 1	3
11		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-		3
12		775 X	338	-0-	-437	-0-	334	2	4	9	Y	4		7
01		775 X	357	-0-	-418	-0-	353	2	4	9	Y	4		11

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11254	-	13569	
08	DLQ G-10	316	-0-	-0-	316	1232	277	2	39	9	Y	35	105	1	15
09	DLQ G-10	314	-0-	-0-	314	1546	289	2	25	9	Y	23			38
10	1957 X	411	-0-	-0-	-1546	-0-	370	2	41	9	Y	37			75
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	35	9	Y	32			107
12	589 X	-0-	-0-	-0-	-589	-0-					Y	6	113	1	-0-
01	403 X	-0-	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	11463	-	13587	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	11262	-	13272	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.	11280	-	13509	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11437	-	12504	
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	10	9	N	9	76	1	25
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	14	9	N	13			38
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4			42
11	390 N	234	-0-	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-			42
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	N	5			47
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	25	9	N	23			70

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11075	-	13184	
08	93 N	54	-0-	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			36
09	90 N	43	-0-	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-			36
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			36
11	60 N	37	-0-	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			36
12	DLQ G-10	140	-0-	-0-	140	140	140	2			Y	-0-			36
01	DLQ G-10	359	-0-	-0-	359	499	359	2			Y	-0-			36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER 50		WELL #:			RRCID ->	235938	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12661	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015															

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	10985 - 12762
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11377 - 12727	
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2	32
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	32
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	149	2	6	9	N	5	37
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-	37
12	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-	37
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-	37

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11799 - 12960	
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1476	2	6	9	N	5	35
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-	35
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	N	8	43
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	43
12	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			N	-0-	43
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1650	2	10	9	N	9	52

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11014 - 12790	
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	N	28	112
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	904	2	40	9	N	36	10
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	10
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	10
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	10
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	10

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	11246 - 13250
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
DODD		WELL #: 1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK		WELL #: 9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435						
08	DLQ G-10	275	-0-	275	610	274	2	1	9	Y	1				84
09	DLQ G-10	193	-0-	193	803	193	2			Y	-0-				84
10	939 N	136	-0-	-803	-0-	136	2			Y	-0-				84
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-				84
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-				84
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	Y	4				88

SMITH		WELL #: 5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMP ET AL		WELL #: 4023		RRCID -> 237066		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820						
08	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-				65
09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1188	2	12	9	N	11	65	1		11
10	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	1224	2	11	9	N	10				21
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1163	2	6	9	N	5				26
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7				33
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-				33

DONALDSON		WELL #: 518		RRCID -> 237246		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

MEEK		WELL #: 1645		RRCID -> 237601		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373						
08	DLQ G-10	102	-0-	102	328	102	2			Y	-0-				6
09	DLQ G-10	158	-0-	158	486	158	2			Y	-0-				6
10	575 N	89	-0-	-486	-0-	89	2			Y	-0-				6
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				6
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-				6
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				6

RAMP		WELL #: 5008		RRCID -> 238380		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086						
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3				59
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	N	8				67
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5				72
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1140	2	7	9	N	6				78
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20	65	1		33
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	8				41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854 - 12589				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36

BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489 - 13291				
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2		N	-0-				53
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				53
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				53
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	N	3			56
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5			61
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	N	6			67

HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654 - 13438				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100 - 13000				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017 - 12993				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910 - 13314				
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	822	2	4	9	N	4			39
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	860	2	4	9	N	4			43
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	822	2	4	9	N	4			47
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	767	2	6	9	N	5			52
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	866	2	7	9	N	6			58
01	837	N	722	-0-	-115	-0-	719	2	3	9	N	3			61

HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226 - 13455				
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			58
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			58
10	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			58
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1			59
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3			62
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	N	5			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 3027		RRCID -> 239409	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11621	- 12960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4 9	N	4	39
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6 9	N	5	44
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6 9	N	5	49
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3 9	N	3	52
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8 9	N	7	59
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	451	2	3 9	N	3	62

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1359A		RRCID -> 239413		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PATSY		WELL #: 2009		RRCID -> 241223		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104		
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-	37
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	37
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	37
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	37
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	37
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	37

MEEK		WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352		
08	DLQ G-10	125	-0-	125	341	125	2		Y	-0-	29
09	DLQ G-10	78	-0-	78	419	77	2	1 9	Y	1	30
10	524 N	105	-0-	-419	-0-	104	2	1 9	Y	1	31
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3 9	Y	3	34
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9	Y	2	36
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	32	2	1 9	Y	1	37

CROWNCOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746		
08	DLQ G-10	1612	-0-	1612	4925	1611	2	1 9	Y	1	9
09	DLQ G-10	1618	-0-	1618	6543	1616	2	2 9	Y	2	11
10	8200 X	1657	-0-	-6543	-0-	1656	2	1 9	Y	1	12
11	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4 9	Y	4	16
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1710	2	29 9	Y	26	42
01	1674 X	1316	-0-	-358	-0-	1307	2	9 9	Y	8	50

DODD		WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65

PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914								
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1038	2	10	9	N	9				37
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-				37
10	1023	N	854	-0-	-169	-0-	847	2	7	9	N	6				43
11	1020	N	827	-0-	-193	-0-	827	2			N	-0-				43
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-				43
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-				43

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772								
08	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	3096	2	8	9	N	7				85
09	3270	X	3002	-0-	-268	-0-	2994	2	8	9	N	7				92
10	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	3223	2	31	9	N	28	102	1		18
11	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	3012	2	4	9	N	4				22
12	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2811	2	3	9	N	3				25
01	3255	X	2559	-0-	-696	-0-	2559	2			N	-0-				25

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID -> 242146		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889								
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-				38
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				38
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				38
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				38
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				38
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10				48

RAMP		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905								
08	713	N	310	-0-	-403	-0-	310	2			N	-0-				63
09	510	N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-				63
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				63
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-				63
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-				63
01	496	N	144	-0-	-352	-0-	144	2			N	-0-				63

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026								
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-				40
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	36	1		12
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	N	13				25
11	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	1287	2			N	-0-				25
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1793	2	69	9	N	63				88
01	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1251	2			N	-0-				88

WALKER		WELL #: 8011		RRCID -> 242775		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924								
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-				25
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1063	2	19	9	N	17				42
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5				47
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10				57
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1088	2	11	9	N	10				67
01	1147	N	910	-0-	-237	-0-	888	2	22	9	N	20				87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11276 -	13242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.11129 -	13224	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-		65
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3		68
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-		68
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	580	2	2	9	N	2		70
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8		78
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3		81

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10830 -	12582	
08	DLQ G-10	181	-0-	181	544	181	2			Y	-0-		13
09	DLQ G-10	153	-0-	153	697	142	2	11	9	Y	10		23
10	758 X	61	-0-	-697	-0-	61	2			Y	-0-		23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-		23
01	186 X	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-		23

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492 -	12948	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967 -	13143	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	N	12		65
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	N	5	39 1	31
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1779	2	33	9	N	30		61
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-		61
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-		61
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1917	2	59	9	N	54		115

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020 -	12759	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021 -	12967	
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3		64
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-		64
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-		64
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		64
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2		66
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1		67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1612	2	23	9	38
09	1590 N	1362	-0-	-228	-0-	1362	2			38
10	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1360	2	15	9	52
11	1590 N	1232	-0-	-358	-0-	1232	2			52
12	1395 N	509	-0-	-886	-0-	509	2			52
01	1364 N	872	-0-	-492	-0-	872	2			52

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880										
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			38
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			38
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			38
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			38
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			38
01	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			38

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511										
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	50
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	2	14	9	63
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	18
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	21
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	34
01	1023 N	980	-0-	-43	-0-	970	2	10	9	43

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294										
08	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2			65
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			65
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			65
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	68
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			68
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			68

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998										
08	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			37
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			37
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			37
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2			37
12	651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			37
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2			37

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048										
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			63
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			63
10	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			63
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			63
12	1488 N	1104	-0-	-384	-0-	1104	2			63
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	2	19	9	80

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GW SPORTSMAN		WELL #:		2049		RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992 - 13137
08	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2	N	-0-		29	
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2	N	-0-		29	
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	2	N	-0-		29	
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2	N	-0-		29	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		29	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		29	

DODD		WELL #:		8046		RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488 - 13470
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAMP		WELL #:		1208		RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120 - 13078
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	777	2	6 9 N	5		103	
09	840 N	709	-0-	-131	-0-	703	2	6 9 N	5		108	
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	808	2	8 9 N	7		115	
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9 9 N	8		123	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	765	2	14 9 N	13	58 1	78	
01	806 N	549	-0-	-257	-0-	543	2	6 9 N	5		83	

RAMP ET AL		WELL #:		1923		RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880 - 12784
08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1282	2	25 9 N	23	58 1	30	
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2				30	
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1589	2	50 9 N	45		75	
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1632	2	9 9 N	8		83	
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1679	2	48 9 N	44	90 1	37	
01	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1592	2	44 9 N	40		77	

RAMP		WELL #:		1350		RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147 - 12490
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17 9 N	15		57	
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2				57	
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20 9 N	18		75	
11	1110 N	906	-0-	-204	-0-	906	2				75	
12	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2				75	
01	1116 N	918	-0-	-198	-0-	918	2				75	

RAMP 30		WELL #:		8		RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880 - 13099
08	1178 N	819	-0-	-359	-0-	799	2	20 9 N	18		68	
09	1140 N	734	-0-	-406	-0-	728	2	6 9 N	5		73	
10	1116 N	738	-0-	-378	-0-	698	2	40 9 N	36	72 1	37	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2				37	
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1 9 N	1		38	
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4 9 N	4		42	

DEREK 12		WELL #:		7		RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364 - 12249
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2				54	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	482	2	32 9 N	29		83	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11 9 N	10	75 1	18	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				18	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6 9 N	5		23	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	388	2	8 9 N	7		30	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL DEPTH 13014	PERF.11044 - 12755					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3					70
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3	46	1			27
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5					32
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12					44
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					44
01	930 N	796	-0-	-134	-0-	793	2	3	9	N	3					47

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH 12806	PERF.10998 - 12724					
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					42
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					42
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					42
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					42
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					42
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					42

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012										TOTAL DEPTH 13090	PERF.11266 - 13012					
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2					33
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	516	2	3	9	N	3					36
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	N	2					38
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	524	2	2	9	N	2					40
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					40
01	589 N	432	-0-	-157	-0-	426	2	6	9	N	5					45

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH 12691	PERF.10821 - 12599					
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	173	2	9	9	N	8					28
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					28
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					28
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					28
01	403 N	147	-0-	-256	-0-	147	2			N	-0-					28

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH 13176	PERF.11127 - 13097					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012										TOTAL DEPTH 12985	PERF.10982 - 12879					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH 13750	PERF.11587 - 13627					
08	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					19
09	14B2 EXT	12	-0-	12	87	12	2			N	-0-					19
10	14B2 EXT	13	-0-	13	100	13	2			N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					19
01	14B2 EXT	56	-0-	56	156	56	2			N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					122
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	771	2	46	9	N	42	142	1			22
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	771	2	23	9	N	21					43
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	725	2	15	9	N	14					57
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	730	2	22	9	N	20					77
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	753	2	6	9	N	5					82

CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574							
08	DLQ G-10	489	-0-	489	1360	489	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10	443	-0-	443	1803	443	2			Y	-0-					20
10	2459 X	656	-0-	-1803	-0-	656	2			Y	-0-					20
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					20
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					20
01	651 X	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					20

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789							
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19					82
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					82
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	N	9	71	1			20
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					20
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					20
01	682 N	297	-0-	-385	-0-	297	2			N	-0-					20

RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775							
08	837 N	557	-0-	-280	-0-	553	2	4	9	N	4					23
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					23
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	901	2	28	9	N	25					48
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					48
01	930 N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					48

DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604							
08	DLQ G-10	683	-0-	683	1780	572	2	111	9	Y	101					127
09	DLQ G-10	614	-0-	614	2394	612	2	2	9	Y	2	50	1			79
10	3100 N	745	-0-	-2355	39	728	2	17	9	Y	15	87	1			7
11	774 N	735	-0-	-39	-0-	731	2	4	9	Y	4					11
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					11
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					11

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055							
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					40
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					42
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	N	3					45
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					45
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5					50
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	742 2		1 9	N		1			45
09	840 N	693	-0-	-147	-0-	693 2			N		-0-			45
10	837 N	697	-0-	-140	-0-	693 2		4 9	N		4			49
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	685 2		1 9	N		1			50
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	697 2		10 9	N		9			59
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 2		1 9	N		1			60

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223					
08	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	1082 2			N		-0-			47
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N		-0-			47
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N		-0-			47
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N		-0-			47
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1256 2		22 9	N		20			67
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1338 2		8 9	N		7			74

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			16

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107					
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	636 2		3 9	N		3			56
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	636 2		6 9	N		5			61
10	744 N	615	-0-	-129	-0-	612 2		3 9	N		3			64
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	541 2		4 9	N		4			68
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	489 2			N		-0-			68
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	462 2		3 9	N		3			71

ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251					
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1264 2		15 9	N		14			59
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1231 2		12 9	N		11			70
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1297 2		9 9	N		8			78
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1180 2		13 9	N		12			90
12	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1126 2		30 9	N		27	94 1		23
01	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1202 2		17 9	N		15			38

COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982					
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2			N		-0-			87
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2		1 9	N		1	60 1		28
10	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 2			N		-0-			28
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2			N		-0-			28
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N		-0-			28
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N		-0-			28

COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002					
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2			N		-0-			45
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N		-0-			45
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N		-0-			45
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N		-0-			45
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2			N		-0-			45
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N		-0-			45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	446	-0-	-298	-0-	443	2	3	9	N	3		40
09	720 N	457	-0-	-263	-0-	457	2			N	-0-		40
10	713 N	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-		40
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-		40
12	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-		40
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-		40

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-		-0-

CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009	- 12833	
08	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4216	1416	2	1	9	Y	1		9
09	DLQ G-10	1420	-0-	1420	5636	1418	2	2	9	Y	2		11
10	3100 N	1397	-0-	-1703	3933	1395	2	2	9	Y	2		13
11	3000 N	1384	-0-	-1616	2317	1380	2	4	9	Y	4		17
12	3100 N	1272	-0-	-1828	489	1248	2	24	9	Y	22		39
01	2054 N	1565	-0-	-489	-0-	1556	2	9	9	Y	8		47

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197	- 13015	
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	443	2	2	9	N	2		20
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2		22
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8		30
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		30
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	401	2	11	9	N	10		40
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	N	10		50

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998	- 13244	
08	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1316	2	7	9	N	6		54
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10		64
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8		72
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	2	9	9	N	8		80
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10		90
01	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1317	2	11	9	N	10		100

FILLINGIM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.10948	- 13166	
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	602	2	1	9	N	1		73
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-		73
10	713 N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-		73
11	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-		73
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-		73
01	527 N	277	-0-	-250	-0-	277	2			N	-0-		73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1889	2	15	9	N	37
09		1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1743	2	14	9	N	50
10		1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1783	2	17	9	N	65
11		1830 N	1631	-0-	-199	-0-	1618	2	13	9	N	77
12		1829 N	1493	-0-	-336	-0-	1483	2	10	9	N	20
01		1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1604	2	17	9	N	35

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251												
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	N	30
09		1950 N	1856	-0-	-94	-0-	1846	2	10	9	N	39
10		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1883	2	11	9	N	49
11		1950 N	1745	-0-	-205	-0-	1736	2	9	9	N	57
12		1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1858	2	13	9	N	10
01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1907	2	28	9	N	35

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272												
08		434 N	343	-0-	-91	-0-	332	2	11	9	N	69
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	79
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	91
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	31
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	635	2	11	9	N	41
01		837 N	792	-0-	-45	-0-	784	2	8	9	N	48

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
10		14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			N	35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	35

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518												
08		992 N	914	-0-	-78	-0-	912	2	2	9	N	78
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	79
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	15
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	15
12		992 N	982	-0-	-10	-0-	938	2	44	9	N	55
01		961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
FILLINGIM		WELL #: 1409		RRCID -> 255198		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	775 N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-				27
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	389	2			N	-0-				27
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15				42
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1				43
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	522	2	21	9	N	19				62
01	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-				62

HUFF		WELL #: 3001		RRCID -> 258038		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472						
08	899 N	832	-0-	-67	-0-	822	2	10	9	N	9				77
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7				84
10	961 N	731	-0-	-230	-0-	727	2	4	9	N	4	71	1		17
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12	9	N	11				28
12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	933	2	8	9	N	7				35
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	765	2	15	9	N	14				49

SANDERS 43		WELL #: 5		RRCID -> 258039		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865						
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1097	2	17	9	N	15				70
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1006	2	30	9	N	27				97
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26	9	N	24	99	1		22
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25	9	N	23				45
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1110	2	28	9	N	25				70
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	771	2	21	9	N	19				89

BEGERT 38		WELL #: 2		RRCID -> 258040		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396						
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	345	2	1	9	N	1				94
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14				108
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	10				118
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	N	6	98	1		26
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	438	2	4	9	N	4				30
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30				60

RAMP 26		WELL #: 4		RRCID -> 258241		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	113	2	88	9	N	80				82
10	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	123	6	4	9	N	4	71	1		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123				N	-0-				15
12	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	145	2			N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				N	-0-				15

FILLINGIM		WELL #: 4009		RRCID -> 258546		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224						
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-				25
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1122	2	11	9	N	10				35
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6				41
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	925	2	4	9	N	4				45
12	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1051	2	21	9	N	19				64
01	1178 N	997	-0-	-181	-0-	989	2	8	9	N	7				71

HUFF		WELL #: 2001		RRCID -> 258660		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BEGERT		WELL #:		2		RRCID -> 258661				COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11364 - 13570	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	744	2	8	9	N	7	58	1		46
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	699	2	3	9	N	3				49
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	841	2	22	9	N	20				69
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10	60	1		19
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	836	2	24	9	N	22				41
01	868 N	585	-0-	-283	-0-	574	2	11	9	N	10				51

RAMP		WELL #:		6027		RRCID -> 258662				COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 13155		PERF.10980 - 13034	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-				42
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	533	2	3	9	N	3				45
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7				52
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5				57
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	614	2	12	9	N	11				68
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9				77

HUFF		WELL #:		4001		RRCID -> 258663				COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 13599		PERF.11153 - 12637	
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	656	2	6	9	N	5				95
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	657	2	6	9	N	5				100
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	719	2	6	9	N	5	78	1		27
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	N	6				33
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2				35
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5				40

GEM		WELL #:		2041		RRCID -> 258753				COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 13013		PERF.10341 - 12954	
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	N	15				121
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1177	2	26	9	N	24	84	1		61
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22				83
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1160	2	20	9	N	18				101
12	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1180	2	20	9	N	18				119
01	1240 N	947	-0-	-293	-0-	927	2	20	9	N	18				137

HUFF 9		WELL #:		2		RRCID -> 258842				COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 13510		PERF.10453 - 13357	
08	434 N	267	-0-	-167	-0-	254	2	13	9	N	12				72
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20				92
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12	73	1		31
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6				37
12	682 N	142	-0-	-540	-0-	142	2			N	-0-				37
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				37

HOSTUTLER		WELL #:		7055		RRCID -> 259696				COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 12711		PERF.10550 - 12517	
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-				49
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1188	2	26	9	N	24				73
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1001	2	58	9	N	53	36	1		90
11	1200 N	975	-0-	-225	-0-	975	2			N	-0-				90
12	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	1011	2	25	9	N	23	113	1		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1046	2	55	9	N	50				50

MEADOWS 5		WELL #:		14		RRCID -> 259721				COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13360		PERF.10902 - 13277	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084													
GEORGE			WELL #: 408H		RRCID -> 260332			COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08	4991 X	4578	-0-	-413	-0-	4542	2	36	9	N	33					147
09	4830 X	4172	-0-	-658	-0-	4122	2	50	9	N	45		78	1		114
10	4991 X	4782	-0-	-209	-0-	4712	2	70	9	N	64		112	1		66
11	4680 X	4442	-0-	-238	-0-	4378	2	64	9	N	58		68	1		56
12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4555	2	74	9	N	67					123
01	4774 X	4277	-0-	-497	-0-	4232	2	45	9	N	41					164

WALKER			WELL #: 1101H		RRCID -> 261020			COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819					
08	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3648	2	53	9	N	48					83
09	3840 X	3630	-0-	-210	-0-	3604	2	26	9	N	24		59	1		48
10	3875 X	3669	-0-	-206	-0-	3589	2	80	9	N	73		86	1		35
11	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	3446	2	47	9	N	43					78
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3702	2	79	9	N	72		75	1		75
01	3751 X	3729	-0-	-22	-0-	3683	2	46	9	N	42					117

RW			WELL #: 0902H		RRCID -> 261022			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315					
08	3255 X	2608	-0-	-647	-0-	797	1	1776	2	N	32		100	1		40
						35	9									
09	3150 X	2880	-0-	-270	-0-	788	1	2059	2	N	30					70
						33	9									
10	3255 X	3153	-0-	-102	-0-	863	1	2248	2	N	38					108
						42	9									
11	2940 X	2863	-0-	-77	-0-	826	1	1998	2	N	35					143
						39	9									
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	840	1	2264	2	N	41		124	1		60
						45	9									
01	3162 X	2531	-0-	-631	-0-	597	1	1898	2	N	33					93
						36	9									

HENDERSON 65			WELL #: 2		RRCID -> 261387			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646					
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	425	2	9	9	N	8					152
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5					157
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	474	2	19	9	N	17					174
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	365	2	1	9	N	1					175
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	507	2	17	9	N	15					190
01	496 N	366	-0-	-130	-0-	358	2	8	9	N	7					197

DEREK 12			WELL #: 1012H		RRCID -> 261771			COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471					
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1093	2	15	9	N	14					68
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15					83
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10					93
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1077	2	23	9	N	21		67	1		47
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1256	2	29	9	N	26					73
01	1085 N	881	-0-	-204	-0-	870	2	11	9	N	10					83

GW SPORTSMAN			WELL #: 5049		RRCID -> 262145			COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		3379 X	1356	-0-	-2023	-0-	1345	2	11	9	N	10	38
09		3420 X	1068	-0-	-2352	-0-	1068	2			N	-0-	38
10		3534 X	335	-0-	-3199	-0-	321	2	14	9	N	13	51
11		3420 X	101	-0-	-3319	-0-	101	2			N	-0-	51
12		3317 X	191	-0-	-3126	-0-	191	2			N	-0-	51
01		1364 X	230	-0-	-1134	-0-	230	2			N	-0-	51

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505													
08		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	648	1	5149	2	N	80	74
							88	9					
09		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	684	1	5485	2	N	83	66
							91	9					
10		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	707	1	5611	2	N	80	23
							88	9					
11		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	684	1	5227	2	N	78	14
							86	9					
12		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	655	1	5190	2	N	83	97
							91	9					
01		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	644	1	5043	2	N	76	44
							84	9					

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585													
08		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-	42
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	715	2	50	9	N	45	87
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10	97
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	97
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5	20
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	N	3	23

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347													
08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3386	2	63	9	N	57	46
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3335	2	58	9	N	53	35
10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3289	2	47	9	N	43	35
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3129	2	52	9	N	47	82
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3204	2	63	9	N	57	64
01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3081	2	58	9	N	53	117

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893													
08		3255 X	2901	-0-	-354	-0-	2792	2	109	9	N	99	127
09		3150 X	2749	-0-	-401	-0-	2745	2	4	9	N	4	28
10		3472 X	2536	-0-	-936	-0-	2490	2	46	9	N	42	70
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3390	2	31	9	N	28	10
12		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4210	2	14	9	N	13	23
01		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3672	2	4	9	N	4	27

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371													
08		7037 X	6553	-0-	-484	-0-	6511	2	42	9	N	38	48
09		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7214	2	106	9	N	96	75
10		6634 X	6555	-0-	-79	-0-	6439	2	116	9	N	105	180
11		6420 X	5959	-0-	-461	-0-	5909	2	50	9	N	45	225
12		7564 X	6168	-0-	-1396	-0-	6059	2	109	9	N	99	128
01		7564 X	4790	-0-	-2774	-0-	4691	2	99	9	N	90	218

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 50		WELL #: 6HB		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11878 - 15673	
08	4867 X	4655	-0-	-212	-0-	878 1	3660 2	N	106 198 1 28
09	4710 X	4380	-0-	-330	-0-	846 1	3427 2	N	97 84 1 41
10	4743 X	4522	-0-	-221	-0-	107 9	3546 2	N	93 134
11	4500 X	1313	-0-	-3187	-0-	874 1	380 2	N	99 132 1 101
12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	102 9	3710 2	N	112 109 1 104
01	4650 X	4410	-0-	-240	-0-	824 1	3537 2	N	89 193

POWLEDGE		WELL #: 4HC		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11371 - 14498	
08	3441 X	2964	-0-	-477	-0-	461 1	2456 2	N	43 66
09	2880 X	2240	-0-	-640	-0-	47 9	1873 2	N	14 80
10	2976 X	1716	-0-	-1260	-0-	352 1	1339 2	N	24 104
11	2880 X	1493	-0-	-1387	-0-	15 9	1317 2	N	34 81 1 57
12	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	351 1	2078 2	N	41 98
01	2976 X	1534	-0-	-1442	-0-	26 9	1289 2	N	33 69 1 62

FILLINGIM		WELL #: 0255H		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11668 - 16175	
08	8990 X	8917	-0-	-73	-0-	8734 2	183 9	N	166 174 1 100
09	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8574 2	171 9	N	155 255
10	8990 X	8893	-0-	-97	-0-	8718 2	175 9	N	159 171 1 243
11	8700 X	8344	-0-	-356	-0-	8178 2	166 9	N	151 260 1 134
12	8990 X	8336	-0-	-654	-0-	8171 2	165 9	N	150 142 1 142
01	8990 X	8970	-0-	-20	-0-	8783 2	187 9	N	170 198 1 114

BUCKTHAL		WELL #: 1602H		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11585 - 16222	
08	7781 X	7200	-0-	-581	-0-	7099 2	101 9	N	92 69 1 141
09	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7500 2	113 9	N	103 98 1 146
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7737 2	114 9	N	104 61 1 189
11	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7538 2	133 9	N	121 243 1 67
12	7874 X	7736	-0-	-138	-0-	7604 2	132 9	N	120 61 1 126
01	7874 X	6689	-0-	-1185	-0-	6559 2	130 9	N	118 192 1 52

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	827	1	1900	2	N	22	100	1	87
						24	9							
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	766	1	477	2	N	24			111
						26	9							
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	864	1	1834	2	N	26			137
						29	9							
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	750	1	1669	2	N	42	75	1	104
						46	9							
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	458	1	1553	2	N	25			129
						28	9							
01	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	704	1	2122	2	N	29			158
						32	9							

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132														

08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	837	1	5793	2	N	38			176
						42	9							
09	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	999	1	5920	2	N	43	54	1	165
						47	9							
10	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	1031	1	7397	2	N	91	110	1	146
						100	9							
11	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	919	1	7031	2	N	59	45	1	160
						65	9							
12	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	1079	1	7059	2	N	126	194	1	92
						139	9							
01	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	976	1	7083	2	N	149	196	1	45
						164	9							

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323														

08	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	684	1	5647	2	N	24	67	1	44
						26	9							
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	661	1	5154	2	N	83	97	1	30
						91	9							
10	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	690	1	5256	2	N	92			122
						101	9							
11	5670 X	5352	-0-	-318	-0-	620	1	4684	2	N	44			166
						48	9							
12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	657	1	5520	2	N	68	107	1	127
						75	9							
01	5859 X	5439	-0-	-420	-0-	551	1	4838	2	N	45			172
						50	9							

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867														

08	DLQ G-10	3430	-0-	3430	8448	348	1	3070	2	Y	11			75
						12	9							
09	DLQ G-10	3744	-0-	3744	12192	338	1	3350	2	Y	51	55	1	71
						56	9							
10	14252 X	2060	-0-	-12192	-0-	177	1	1858	2	Y	23			94
						25	9							
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	309	1	3307	2	Y	42			136
						46	9							
12	3875 X	3742	-0-	-133	-0-	353	1	3336	2	Y	48	79	1	105
						53	9							
01	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	311	1	2876	2	Y	39			144
						43	9							

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FILLINGM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	806	1	5504	2	N	57	122 1	76
						63	9						
09	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	850	1	5468	2	N	60	64 1	72
						66	9						
10	6200 X	6117	-0-	-83	-0-	843	1	5204	2	N	64		136
						70	9						
11	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	753	1	5307	2	N	48	98 1	86
						53	9						
12	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	878	1	5719	2	N	72		158
						79	9						
01	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	850	1	5998	2	N	58	146 1	70
						64	9						

 PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

08	6758 X	2911	-0-	-3847	-0-	2899	2	12	9	N	11		40
09	6540 X	1763	-0-	-4777	-0-	1761	2	2	9	N	2		42
10	6758 X	2654	-0-	-4104	-0-	2648	2	6	9	N	5		47
11	5220 X	3630	-0-	-1590	-0-	3630	2			N	-0-		47
12	2914 X	1745	-0-	-1169	-0-	1745	2			N	-0-		47
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-		47

 HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

08	8680 X	8403	-0-	-277	-0-	878	1	7461	2	N	58	96 1	91
						64	9						
09	8220 X	7936	-0-	-284	-0-	804	1	7046	2	N	78		169
						86	9						
10	8494 X	8216	-0-	-278	-0-	832	1	7301	2	N	75	120 1	124
						83	9						
11	8220 X	8094	-0-	-126	-0-	850	1	7178	2	N	60	132 1	52
						66	9						
12	8401 X	7863	-0-	-538	-0-	851	1	6936	2	N	69		121
						76	9						
01	8401 X	7642	-0-	-759	-0-	835	1	6742	2	N	59		180
						65	9						

 ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

08	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	950	1	5707	2	N	25	78 1	82
						28	9						
09	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	980	1	5981	2	N	65		147
						72	9						
10	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1079	1	6213	2	N	68	117 1	98
						75	9						
11	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	993	1	5770	2	N	56		154
						62	9						
12	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1079	1	6014	2	N	83	122 1	115
						91	9						
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	1061	1	5691	2	N	82		197
						90	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

08		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	708 1	5554 2		N	51	146
							56 9					
09		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	712 1	5364 2		N	64 112 1	98
							70 9					
10		4774 X	3184	-0-	-1590	-0-	503 1	2648 2		N	30	128
							33 9					
11		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	525 1	6135 2		N	75 119 1	84
							83 9					
12		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	711 1	6328 2		N	116	200
							128 9					
01		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	647 1	4327 2		N	100	300
							110 9					

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972												
08		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	1079 1	7369 2		N	79 120 1	95
							87 9					
09		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	1044 1	7592 2		N	62 84 1	73
							68 9					
10		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	1079 1	8134 2		N	53	126
							58 9					
11		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	905 1	7783 2		N	42 84 1	84
							46 9					
12		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	966 1	8438 2		N	78 76 1	86
							86 9					
01		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	1012 1	7735 2		N	79	165
							87 9					

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470												
08		2325 X	1775	-0-	-550	-0-	864 1	880 2		N	28	104
							31 9					
09		2250 X	1758	-0-	-492	-0-	717 1	1001 2		N	36	140
							40 9					
10		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	878 1	1083 2		N	31	171
							34 9					
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	765 1	985 2		N	36	207
							40 9					
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	750 1	1256 2		N	32 90 1	149
							35 9					
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	850 1	1133 2		N	50 98 1	101
							55 9					

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840												
08		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	335 1	1473 2		N	28	181
							31 9					
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	268 1	1345 2		N	26 129 1	78
							29 9					
10		1953 N	1495	-0-	-458	-0-	335 1	1127 2		N	30	108
							33 9					
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	302 1	1702 2		N	34	142
							37 9					
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	297 1	1438 2		N	42 76 1	108
							46 9					
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	324 1	1860 2		N	31	139
							34 9					

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		PATSY 9		WELL #:	3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	11951 - 16275	CNTY: HEMPHILL

08	7099 X	6557	-0-	-542	-0-	685	1	5807	2	N	59	112	1			75
09	6870 X	6696	-0-	-174	-0-	684	1	5938	2	N	67					142
10	7099 X	6869	-0-	-230	-0-	707	1	6089	2	N	66	114	1			94
11	6690 X	6507	-0-	-183	-0-	684	1	5749	2	N	67	72	1			89
12	6913 X	6709	-0-	-204	-0-	689	1	5935	2	N	77	94	1			72
01	6913 X	6489	-0-	-424	-0-	689	1	5730	2	N	64					136

GW SPORTSMAN 49				WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	11552 - 16354		

08	DLQ G-10	100	-0-	100	354	100	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	117	-0-	117	471	117	2			Y	-0-					-0-
10	518 N	47	-0-	-471	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ABRAHAM				WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	11600 - 16282		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP 26				WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11348 - 16197		

08	6386 X	5753	-0-	-633	-0-	878	1	4813	2	N	56					148
09	6180 X	5617	-0-	-563	-0-	707	1	4851	2	N	54	99	1			103
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	834	1	5735	2	N	69	52	1			120
11	6180 X	5285	-0-	-895	-0-	487	1	4735	2	N	57	90	1			87
12	6386 X	5971	-0-	-415	-0-	793	1	5099	2	N	72					159
01	6386 X	5409	-0-	-977	-0-	789	1	4569	2	N	46	68	1			137

ALEXANDER 33				WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11711 - 16502		

08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	358	1	128	2	N	-0-					98
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	346	1	135	2	N	-0-					98
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	177	1	57	2	N	-0-					98
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	307	1	190	2	N	-0-					98
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	353	1	160	2	N	-0-					98
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	396	1	143	2	N	-0-					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	708	1	3052	2	N	36			114
						40	9							
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	700	1	3281	2	N	23	59	1	78
						25	9							
10	3689 X	2284	-0-	-1405	-0-	503	1	1766	2	N	14			92
						15	9							
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	526	1	3958	2	N	33	50	1	75
						36	9							
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	711	1	3422	2	N	25			100
						28	9							
01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	647	1	3812	2	N	34			134
						37	9							

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

08	7068 X	7019	-0-	-49	-0-	6946	2	73	9	N	66	66	1	128
09	6840 X	6813	-0-	-27	-0-	6718	2	95	9	N	86	97	1	117
10	7068 X	6821	-0-	-247	-0-	6732	2	89	9	N	81	62	1	136
11	6840 X	6555	-0-	-285	-0-	6464	2	91	9	N	83	60	1	159
12	7068 X	6818	-0-	-250	-0-	6717	2	101	9	N	92	76	1	175
01	7037 X	6414	-0-	-623	-0-	6331	2	83	9	N	75			250

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

08	DLQ G-10	4835	-0-	4835	14263	4780	2	55	9	Y	50	58	1	77
09	DLQ G-10	4379	-0-	4379	18642	4317	2	62	9	Y	56	68	1	65
10	20597 X	1955	-0-	-18642	-0-	1900	2	55	9	Y	50			115
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4321	2	58	9	Y	53	105	1	63
12	4836 X	4363	-0-	-473	-0-	4312	2	51	9	Y	46			109
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	22			131

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

08	4402 X	4137	-0-	-265	-0-	4084	2	53	9	N	48			163
09	4260 X	4146	-0-	-114	-0-	4070	2	76	9	N	69	100	1	132
10	4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4154	2	78	9	N	71	99	1	104
11	4140 X	4043	-0-	-97	-0-	3988	2	55	9	N	50			154
12	4278 X	4217	-0-	-61	-0-	4112	2	105	9	N	95	176	1	73
01	4278 X	4153	-0-	-125	-0-	4061	2	92	9	N	84			157

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

08	6014 X	5421	-0-	-593	-0-	873	1	4474	2	N	67			123
						74	9							
09	5820 X	5489	-0-	-331	-0-	722	1	4688	2	N	72	94	1	101
						79	9							
10	5828 X	5676	-0-	-152	-0-	872	1	4734	2	N	64	76	1	89
						70	9							
11	5460 X	4910	-0-	-550	-0-	557	1	4291	2	N	56			145
						62	9							
12	5673 X	5447	-0-	-226	-0-	797	1	4572	2	N	71	104	1	112
						78	9							
01	5673 X	5425	-0-	-248	-0-	716	1	4645	2	N	58			170
						64	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11560 - 16122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-

ELLEN 8		WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	11868 - 16590					
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						52
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						52
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						52
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						52
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						52
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						52

ALEXANDER		WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11856 - 14670					
08	3999 X	3852	-0-	-147		-0-	3795	2	57	9	N	52	108	1			81
09	3930 X	3766	-0-	-164		-0-	3709	2	57	9	N	52					133
10	4061 X	3896	-0-	-165		-0-	3833	2	63	9	N	57					190
11	3930 X	3758	-0-	-172		-0-	3701	2	57	9	N	52	119	1			123
12	4030 X	3874	-0-	-156		-0-	3807	2	67	9	N	61					184
01	3906 X	3117	-0-	-789		-0-	3064	2	53	9	N	48					232

ALEXANDER		WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	11640 - 16164					
08	4774 X	4141	-0-	-633		-0-	707	1	3380	2	N	49	86	1			35
							54	9									
09	6120 X	3959	-0-	-2161		-0-	616	1	3299	2	N	40					75
							44	9									
10	6324 X	5498	-0-	-826		-0-	707	1	4732	2	N	54	75	1			54
							59	9									
11	6120 X	3805	-0-	-2315		-0-	604	1	3156	2	N	41					95
							45	9									
12	4154 X	3949	-0-	-205		-0-	661	1	3222	2	N	60	86	1			69
							66	9									
01	5487 X	4434	-0-	-1053		-0-	542	1	3869	2	N	21	52	1			38
							23	9									

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	11392 - 15947					
08	3937 X	2485	-0-	-1452		-0-	2456	2	29	9	N	26					154
09	3810 X	2301	-0-	-1509		-0-	2278	2	23	9	N	21	100	1			75
10	3937 X	3089	-0-	-848		-0-	3039	2	50	9	N	45					120
11	3360 X	2393	-0-	-967		-0-	2371	2	22	9	N	20					140
12	3472 X	1640	-0-	-1832		-0-	1610	2	30	9	N	27	86	1			81
01	3100 X	2937	-0-	-163		-0-	2891	2	46	9	N	42					123

ELLEN 8		WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334	PERF.	11595 - 16224					
08	155 N	119	-0-	-36		-0-	100	2	19	9	N	17					76
09	210 N	119	-0-	-91		-0-	102	2	17	9	N	15					91
10	321 N	321	-0-	-0-		-0-	311	2	10	9	N	9	80	1			20
11	129 N	129	-0-	-0-		-0-	103	2	26	9	N	24					44
12	127 N	127	-0-	-0-		-0-	106	2	21	9	N	19					63
01	310 N	117	-0-	-193		-0-	114	2	3	9	N	3					66

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SANDERS 43		WELL #:		7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11447	- 16092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	62	N	62	-0-	-0-	62	2			N	-0-				22
10	33	N	33	-0-	-0-	33	2			N	-0-				22
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	32	N	32	-0-	-0-	32	2			N	-0-				22
01	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-				22

RAMP 26		WELL #:		9H	RRCID ->	275753	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11300	- 15589			
08	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	3099	2	21	9	N	19			117
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3140	2	65	9	N	59			176
10	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3129	2	74	9	N	67	134	1	109
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3183	2	58	9	N	53			162
12	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	3138	2	69	9	N	63	84	1	141
01	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	2884	2	63	9	N	57			198

RAMP 27		WELL #:		9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11330	- 12719			
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-			39
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			39
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	N	5			44
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			44
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	2	14	9	N	13			57
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	175	2	2	9	N	2			59

RAMP 26		WELL #:		8H	RRCID ->	276184	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11505	- 16311			
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			75
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	2	17	9	N	15	33	1	57
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			57
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1214	2	35	9	N	32			89
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1483	2	43	9	N	39			128
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1			129

HOSTUTLER		WELL #:		9055HR	RRCID ->	276480	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11173	- 20243			
08	11470	X	8627	-0-	-2843	-0-	1041	1	7483	2	N	94	104	1	107
09	11190	X	10917	-0-	-273	-0-	1041	1	9756	2	N	109	84	1	132
10	11563	X	11280	-0-	-283	-0-	1044	1	10116	2	N	109	93	1	148
11	11190	X	10857	-0-	-333	-0-	1009	1	9738	2	N	100			248
12	11501	X	11307	-0-	-194	-0-	1018	1	10212	2	N	70	79	1	239
01	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	1069	1	10010	2	N	120			359

BEGERT 38		WELL #:		3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11840	- 16242			
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4245	2	80	9	N	73	120	1	110
09	4080	X	4019	-0-	-61	-0-	3929	2	90	9	N	82	121	1	71
10	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	3927	2	91	9	N	83			154
11	4080	X	3779	-0-	-301	-0-	3689	2	90	9	N	82	94	1	142
12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	3689	2	101	9	N	92	108	1	126
01	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	3491	2	77	9	N	70			196

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11619 - 16222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-				40
09	2520 X	62	-0-	-2458	-0-	62	2				N	-0-				40
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-				40
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-				40
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-				40
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				40

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	12213 - 16835				
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3410	2	43	9	N	39					156
09	3330 X	3236	-0-	-94	-0-	3210	2	26	9	N	24	105	1			75
10	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	3168	2	28	9	N	25					100
11	3330 X	1773	-0-	-1557	-0-	1764	2	9	9	N	8					108
12	3441 X	1226	-0-	-2215	-0-	1205	2	21	9	N	19					127
01	3441 X	1216	-0-	-2225	-0-	1194	2	22	9	N	20					147

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	11336 - 15903				
08	3844 X	3595	-0-	-249	-0-	3526	2	69	9	N	63	96	1			129
09	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3409	2	58	9	N	53					182
10	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3644	2	68	9	N	62	64	1			180
11	3540 X	3240	-0-	-300	-0-	3182	2	58	9	N	53	62	1			171
12	3596 X	3511	-0-	-85	-0-	3436	2	75	9	N	68	76	1			163
01	3720 X	2978	-0-	-742	-0-	2947	2	31	9	N	28					191

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11476 - 16234				
08	3627 X	3065	-0-	-562	-0-	3054	2	11	9	N	10	121	1			54
09	3510 X	2753	-0-	-757	-0-	2739	2	14	9	N	13					67
10	3720 X	2764	-0-	-956	-0-	2752	2	12	9	N	11					78
11	3600 X	1565	-0-	-2035	-0-	1556	2	9	9	N	8					86
12	3720 X	1700	-0-	-2020	-0-	1693	2	7	9	N	6					92
01	3069 X	888	-0-	-2181	-0-	882	2	6	9	N	5					97

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	12027 - 16596				
08	3286 X	2751	-0-	-535	-0-	2712	2	39	9	N	35	97	1			50
09	3180 X	3118	-0-	-62	-0-	3067	2	51	9	N	46					96
10	3286 X	3186	-0-	-100	-0-	3139	2	47	9	N	43	88	1			51
11	3180 X	3156	-0-	-24	-0-	3092	2	64	9	N	58	51	1			58
12	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3127	2	107	9	N	97					155
01	3224 X	2235	-0-	-989	-0-	2195	2	40	9	N	36					191

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	11502 - 16093				
08	11036 X	10736	-0-	-300	-0-	10635	2	101	9	N	92	178	1			24
09	10680 X	10247	-0-	-433	-0-	10160	2	87	9	N	79	68	1			35
10	10788 X	10475	-0-	-313	-0-	10372	2	103	9	N	94	104	1			25
11	10440 X	9380	-0-	-1060	-0-	9267	2	113	9	N	103					128
12	10788 X	9728	-0-	-1060	-0-	9557	2	171	9	N	155	185	1			98
01	10726 X	9536	-0-	-1190	-0-	9363	2	173	9	N	157	90	1			165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	707 1	10111 2	N	110		83 1			118
						121 9								
09	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	684 1	9735 2	N	120		69 1			169
						132 9								
10	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	692 1	10042 2	N	136		133 1			172
						150 9								
11	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	675 1	9654 2	N	126		134 1			164
						139 9								
12	10726 X	10681	-0-	-45	-0-	707 1	9829 2	N	132		136 1			160
						145 9								
01	10726 X	9848	-0-	-878	-0-	653 1	9106 2	N	81					241
						89 9								

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059														
08	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	707 1	2763 2	N	27					177
						30 9								
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	684 1	3347 2	N	8		97 1			88
						9 9								
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	707 1	3332 2	N	72		46 1			114
						79 9								
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	684 1	3064 2	N	27					141
						30 9								
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	707 1	3160 2	N	33					174
						36 9								
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	707 1	3122 2	N	39		91 1			122
						43 9								

FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021														

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259														
08	6913 X	6577	-0-	-336	-0-	6468 2	109 9	N	99		178 1			58
09	6690 X	5769	-0-	-921	-0-	5674 2	95 9	N	86					144
10	6913 X	6554	-0-	-359	-0-	6464 2	90 9	N	82		108 1			118
11	6570 X	6375	-0-	-195	-0-	6286 2	89 9	N	81					199
12	6789 X	6477	-0-	-312	-0-	6412 2	65 9	N	59		177 1			81
01	6572 X	6314	-0-	-258	-0-	6194 2	120 9	N	109		178 1			12

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922														
08	2883 X	2771	-0-	-112	-0-	2738 2	33 9	N	30					68
09	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2574 2	42 9	N	38					106
10	2821 X	1765	-0-	-1056	-0-	1745 2	20 9	N	18		88 1			36
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2987 2	36 9	N	33					69
12	2790 X	2478	-0-	-312	-0-	2434 2	44 9	N	40					109
01	2759 X	2025	-0-	-734	-0-	1868 2	157 9	N	143		110 1			142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900
08	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3322	2 97 9	N	88		116
09	3750	X	2550	-0-	-1200	-0-	2495	2 55 9	N	50	79 1	87
10	3875	X	2392	-0-	-1483	-0-	2272	2 120 9	N	109	134 1	62
11	3750	X	3743	-0-	-7	-0-	3669	2 74 9	N	67		129
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3660	2 105 9	N	95	64 1	160
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3514	2 101 9	N	92	122 1	130

RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11758	- 16154
08	11408	X	11039	-0-	-369	-0-	10921	2 118 9	N	107	146 1	68
09	11310	X	10589	-0-	-721	-0-	10453	2 136 9	N	124	65 1	127
10	11687	X	11199	-0-	-488	-0-	11092	2 107 9	N	97	109 1	115
11	11310	X	10345	-0-	-965	-0-	10238	2 107 9	N	97	138 1	74
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11400	2 124 9	N	113	106 1	81
01	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11115	2 112 9	N	102		183

DEREK 12		WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11654	- 16398
08	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4396	2 73 9	N	66	87 1	27
09	4770	X	4534	-0-	-236	-0-	4462	2 72 9	N	65	82 1	10
10	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4565	2 76 9	N	69		79
11	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	4181	2 72 9	N	65	128 1	16
12	4960	X	4176	-0-	-784	-0-	4080	2 96 9	N	87	72 1	31
01	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	4339	2 91 9	N	83		114

THOMAS 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389	- 15632
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	581	1 9124 2	N	93	187 1	41
							102	9				
09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	816	1 8481 2	N	42		83
							46	9				
10	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	908	1 12797 2	N	82		165
							90	9				
11	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	976	1 11475 2	N	64	150 1	79
							70	9				
12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	951	1 12635 2	N	109		188
							120	9				
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	407	1 5165 2	N	98	199 1	87
							108	9				

THOMAS 47		WELL #:		2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527	- 15763
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) RESOURCE OIL AND GAS, LLC BROWN 8		//CONT.//	13147 285 703395	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460							
08	759 N	759	-0-	-0-	667 2 11 9	81 3	308
09	720 N	652	-0-	-68	650 2	2 9	132
10	751 N	751	-0-	-0-	718 2 11 9	22 3	142
11	720 N	620	-0-	-100	582 2 18 9	20 3	158
12	715 N	715	-0-	-0-	696 2	19 9	175
01	744 N	692	-0-	-52	675 2	17 9	190

TC OIL AND GAS, LLC CIRCLE DOT RANCH			840303				
WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PRATER			875461				
WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

ZYBACH 66							
WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

MEEK 67							
WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

MEEK 67							
WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	10

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66		WELL #:		2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11142 - 11426	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11180 - 11464	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11007 - 11462	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11540	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			175

MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11104 - 11702	
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			61
09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41 9	Y	37			98
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			98
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			98
12	1581 N	649	-0-	-932	-0-	649	2		Y	-0-			98
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			98

MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11172 - 11476	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ZYBACH 66	WELL #: 6	RRCID -> 191298	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11178 - 11486						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

ZYBACH 66				WELL #: 5	RRCID -> 191404	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11162 - 11420							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #: 8	RRCID -> 191808	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077 - 11463							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODBURN 31				WELL #: 1	RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826 - 10994							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #: 10	RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162 - 11538							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

MEEK 67				WELL #: 11	RRCID -> 194451	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11074 - 11539							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

MEEK 67				WELL #: 12	RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110 - 11573							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ZYBACH 66	WELL #: 9	RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158 - 11460					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47	

ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174 - 11499						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ZYBACH 66				WELL #: 8	RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077 - 11424						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEEK 67				WELL #: 13	RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110 - 11520						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16	

ZYBACH 66				WELL #: 7	RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064 - 11470						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 1	RRCID -> 196362	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.10914 - 11576						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172	

MEEK 67				WELL #: 15	RRCID -> 196387	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 11820	PERF.11108 - 11449						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119	- 11450	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091	- 11550	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11020	- 11640	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		63	

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11382	- 11717	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.11206	- 11581	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885	- 11320	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11008	- 11410	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324 - 11650	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11069 - 11325	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11069 - 11330	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11094 - 11406	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11112 - 11463	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11379 - 11684	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11100 - 11403	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 236		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	2	RRCID -> 201216	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11360	- 11710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID -> 201465	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11190 - 11479
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID -> 202310	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 11580	PERF.11032 - 11410
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID -> 202314	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11161 - 11422
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID -> 202534	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11125 - 11304
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID -> 202934	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11212 - 11490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID -> 202937	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11140 - 11362
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 - 11466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2024							

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 - 11394
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 - 11458
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	11310	-	11655
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	2	N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

MEEK, GRANT		WELL #: 6801		RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	11014	-	11674
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

ZYBACH 65		WELL #: 7		RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265	-	11474
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65		WELL #: 3		RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304	-	11374
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 10		RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11129	-	11418
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA 235		WELL #: 3		RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11380	-	11644
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

ZYBACH 65		WELL #: 10		RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210	-	11576
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000					
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			181

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157					

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106					

*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108					

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890					

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010					

08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		//CONT.// 875461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MEEK 67		WELL #: 19		RRCID -> 211634		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11296 - 11634						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/09/2024												

MEEK 67		WELL #: 18		RRCID -> 212625		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13290		PERF.11044 - 12976						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 235		WELL #: 4		RRCID -> 212663		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11315 - 12725						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65		WELL #: 8		RRCID -> 212664		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13862		PERF.11287 - 12994						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/23/2024												

FILLINGIM 88		WELL #: 16		RRCID -> 213188		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11098 - 11602						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/09/2024												

GRANT MEEK 68		WELL #: 3		RRCID -> 213216		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4686 - 5016						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER		WELL #: 10SW		RRCID -> 213295		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4530 - 5970						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER		WELL #: 3010		RRCID -> 213362		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10052 - 12867						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314	-	1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				118

PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058	-	12810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596	-	13630	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16

ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202	-	13500	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023	-	12187	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930	-	12321	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	11096	-	13232	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10806	- 12709

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11126	- 12874
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			6
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			6
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			6
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			6

ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.11192	- 13661
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.11061	- 12919
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11250	- 13034
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.11159	- 13157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11530	- 13388
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
ZYBACH 65				WELL #: 4D	RRCID -> 218356	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 4660	- 5144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZYBACH 65				WELL #: 11	RRCID -> 218761	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 13921	PERF.11044	- 13634		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZYBACH 65				WELL #: 9	RRCID -> 219003	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 13930	PERF.11194	- 13640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZYBACH 65				WELL #: 12	RRCID -> 220200	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 13920	PERF.11192	- 13686		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

MEEK 67				WELL #: 26	RRCID -> 223961	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11091	- 13676		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

HEFLEY 34				WELL #: 5	RRCID -> 224227	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 16309	PERF.11553	- 13388		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

ZYBACH 65				WELL #: 18	RRCID -> 224228	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 13902	PERF.11198	- 13738		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159	- 12992		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515	- 13693		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		13		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13		

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626	- 5050		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160	- 13610		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104	- 13248		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152	- 11308		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15		

ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040	- 13574		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1		

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 -	13016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 -	12963
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 -	13828
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 -	13010
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 -	12900
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024												

MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 -	13674
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 -	13596
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	- 13370
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	- 13342
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272	- 13322
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100	- 13256
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-		227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		227

ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654	- 13714
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/09/2024								

BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900	- 13966
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227	-0-			N	-0-		5
10	227 X	-0-	-0-	-227	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160	- 13420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222 - 13040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180 - 13270			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144 - 12318			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040 - 13542			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204 - 13698			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13032			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710 - 5050			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HELTON 60		WELL #: 1		RRCID -> 232368		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER 34		WELL #: 7		RRCID -> 232578		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MEEK 67		WELL #: 49		RRCID -> 232727		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MEEK 67		WELL #: 61		RRCID -> 233178		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MEEK 67		WELL #: 62		RRCID -> 233449		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DONELSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 233461		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 3		RRCID -> 234117		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.11200 - 13074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11150 - 13060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320 - 13093	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652 - 13980	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466 - 13796	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048 - 13046	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				78

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492																	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723																	
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2	28	9	N	25				47
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	8	9	N	7				54
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2	2	9	N	2				56
11		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				56
12		1674 N	1363	-0-	-311	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				56
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-					N	NO RPT				56

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				128

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850													
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076													
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366													
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			26
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			26
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			26
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			26
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			26
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566	- 13786
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412	- 13688
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082	- 13220
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060	- 13324
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065	- 13088
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127	- 13326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11182	- 13082
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE-HEFLEY		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LEE-HEFLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	11635	- 16778			
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	3983	2	420	9	N	382	175	1		373	
09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3652	2	395	9	N	359	362	1		370	
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	3854	2	462	9	N	420	531	1		259	
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	3962	2	433	9	N	394	361	1		292	
12	4123 X	1399	-0-	-2724	-0-	1236	2	163	9	N	148	170	1		270	
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				270	
LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356	- 16060			
08	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5254	2	276	9	N	251	178	1		174	
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5045	2	256	9	N	233	180	1		227	
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5015	2	271	9	N	246	372	1		101	
11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4616	2	253	9	N	230	180	1		151	
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	4810	2	248	9	N	225	191	1		185	
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				185	
BOB 14		WELL #:		2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	03/20/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12204	- 16197			
08	3007 X	2126	-0-	-881	-0-	2114	2	12	9	N	11				197	
09	2310 X	2192	-0-	-118	-0-	2159	2	33	9	N	30				227	
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	16				243	
11	2280 X	2216	-0-	-64	-0-	2188	2	28	9	N	25				268	
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3012	2	34	9	N	31	149	1		150	
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT				150	
DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12219	- 16082			
08	9238 X	8654	-0-	-584	-0-	8621	2	33	9	N	30				234	
09	8940 X	7616	-0-	-1324	-0-	7583	2	33	9	N	30				264	
10	9238 X	6095	-0-	-3143	-0-	6073	2	22	9	N	20				284	
11	8550 X	5405	-0-	-3145	-0-	5280	2	125	9	N	114	381	1		17	
12	10416 X	9396	-0-	-1020	-0-	9396	2			N	-0-				17	
01	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT				17	
BOB 14		WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	12208	- 16323			
08	5239 X	766	-0-	-4473	-0-	766	2			N	-0-				55	
09	5070 X	402	-0-	-4668	-0-	402	2			N	-0-				55	
10	5239 X	524	-0-	-4715	-0-	524	2			N	-0-				55	
11	4980 X	226	-0-	-4754	-0-	226	2			N	-0-				55	
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-				55	
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				55	
HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12443	- 16566			
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5989	2	51	9	N	46				147	
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5213	2	28	9	N	25				172	
10	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1904	2	17	9	N	15				187	
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3021	2	26	9	N	24				211	
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5559	2	61	9	N	55	186	1		80	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80	
ZYBACH 14		WELL #:		4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	12113	- 16195			
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5559	2	149	9	N	135	191	1		329	
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5446	2	161	9	N	146	193	1		282	
10	5611 X	5143	-0-	-468	-0-	5002	2	141	9	N	128	189	1		221	
11	5520 X	3984	-0-	-1536	-0-	3810	2	174	9	N	158	196	1		183	
12	6758 X	6129	-0-	-629	-0-	5938	2	191	9	N	174	177	1		180	
01	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT				180	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	-0-	7444	2	127	9	N	297
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	-0-	7491	2	147	9	N	239
10	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	-0-	6945	2	91	9	N	322
11	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	-0-	7846	2	129	9	N	251
12	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	-0-	15535	2	103	9	N	153
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914												
08	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	-0-	9015	2	35	9	N	496
09	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	-0-	6290	2	162	9	N	460
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2	84	9	N	343
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	4564	2	164	9	N	298
12	24372 X	24372	-0-	-0-	-0-	-0-	24220	2	152	9	N	436
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	436
LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893												
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953												
08	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	-0-	9643	2	242	9	N	485
09	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	-0-	10460	2	281	9	N	357
10	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	-0-	9006	2	202	9	N	350
11	9570 X	9098	-0-	-472	-0-	-0-	8890	2	208	9	N	352
12	25098 X	25098	-0-	-0-	-0-	-0-	24806	2	292	9	N	435
01	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-	-0-					N	435
LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335												
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031												
08	25754 X	25754	-0-	-0-	-0-	-0-	25413	2	341	9	N	712
09	24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	-0-	24384	2	402	9	N	508
10	25945 X	25945	-0-	-0-	-0-	-0-	25572	2	373	9	N	658
11	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	-0-	19508	2	350	9	N	589
12	52905 X	52905	-0-	-0-	-0-	-0-	52466	2	439	9	N	432
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER 25										WELL #: 6H RRCID -> 271831			COMPL. DATE 08/13/2013			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5113	2	122	9	N	111				332					
09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5411	2	102	9	N	93	190	1		235					
10		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5268	2	108	9	N	98	192	1		141					
11		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5854	2	105	9	N	95				236					
12		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2089	2	48	9	N	44	192	1		88					
01		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				88					
TREADWELL 35										WELL #: 2SL RRCID -> 272242			COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005					
08		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8440	2	83	9	N	75				374					
09		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	14634	2	97	9	N	88	192	1		270					
10		15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	15580	2	197	9	N	179				449					
11		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13501	2	177	9	N	161	193	1		417					
12		23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	23705	2	167	9	N	152	191	1		378					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				378					
TREADWELL 35 SL										WELL #: 4H RRCID -> 272265			COMPL. DATE 09/27/2013			TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462					
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TREADWELL 35 SL										WELL #: 5H RRCID -> 272266			COMPL. DATE 09/27/2013			TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511					
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
LOHBERGER 25										WELL #: 1H RRCID -> 272906			COMPL. DATE 12/20/2013			TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170					
LOHBERGER-TIPPS 13										WELL #: 5SL RRCID -> 273854			COMPL. DATE 09/27/2013			TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520					
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				66					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				69					
10		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4319	2	138	9	N	125				194					
11		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1161	2	68	9	N	62				256					
12		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7594	2	133	9	N	121				377					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				377					
DUKES 7										WELL #: 9H RRCID -> 274212			COMPL. DATE 04/27/2014			TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206					
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				170					
09		3000 N	3475	-0-	475	475	3475	2			N	-0-				170					
10		1969 N	1494	-0-	-475	-0-	1494	2			N	-0-				170					
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				170					
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				170					
01		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				170					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6758	2	114	9	N	104	189	1	422
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103			525
10	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10185	2	135	9	N	123	193	1	455
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3935	2	51	9	N	46			501
12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			501
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			501

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546														
08	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	3335	2	120	9	N	109			259
09	3570 X	3121	-0-	-449	-0-	3001	2	120	9	N	109	190	1	178
10	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3282	2	129	9	N	117			295
11	3420 X	2213	-0-	-1207	-0-	2088	2	125	9	N	114	360	1	49
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6053	2	134	9	N	122			171
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			171

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE	
08		2232 X	2041	-0-	-191	-0-	2034	2	7	9	N	6	23
09		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-	23
10		1550 X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			N	-0-	23
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	23
12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	23
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT	23

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190													
08		5766 X	809	-0-	-4957	-0-	613	2	196	9	N	178	301
09		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	184	293
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	172	273
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	85	165
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	213	184
01		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	184

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158													
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	890	2	72	9	N	65	227
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	227
10		2170 N	1184	-0-	-986	-0-	1150	2	34	9	N	31	258
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1806	2	122	9	N	111	369
12		3100 N	4168	-0-	1068	1068	4153	2	15	9	N	14	383
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	383

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771													
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721													
08		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6252	2	283	9	N	257	405
09		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5812	2	297	9	N	270	290
10		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5323	2	274	9	N	249	346
11		5400 X	1079	-0-	-4321	-0-	1048	2	31	9	N	28	180
12		5580 X	5350	-0-	-230	-0-	5181	2	169	9	N	154	145
01		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	145

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457													
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	27019	2	228	9	N	207	192	1		609
09		25436 X	25436	-0-	-0-	-0-	25172	2	264	9	N	240	385	1		464
10		29275 X	29275	-0-	-0-	-0-	28958	2	317	9	N	288				752
11		27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	27269	2	388	9	N	353	375	1		730
12		49975 X	49975	-0-	-0-	-0-	49690	2	285	9	N	259	388	1		601
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				601

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388																
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920																
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				286
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				286
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				286

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																
08		8091 X	6522	-0-	-1569	-0-	6364	2	158	9	N	144	192	1		109
09		7830 X	6018	-0-	-1812	-0-	5894	2	124	9	N	113				222
10		8122 X	5930	-0-	-2192	-0-	5797	2	133	9	N	121	192	1		151
11		7860 X	5627	-0-	-2233	-0-	5492	2	135	9	N	123				274
12		10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	10812	2	183	9	N	166	193	1		247
01		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT				247

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750																
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FILLINGIM 88		WELL #:		18H	RRCID ->	280997	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439	- 15615
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			218
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	1	132	1	87
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			87
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

DONELSON 15		WELL #:		5H	RRCID ->	282375	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12702	- 16831
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	146	191	1	100
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	125			225
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	140	193	1	172
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	152	192	1	132
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	93			225
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

UPLAND RESOURCES LLC		878931										
FILLINGIM		WELL #:		4004P	RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12329	- 12390
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM		WELL #:		4021P	RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11380	- 11525
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639										
TESSON		WELL #:		1012	RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11388	- 11495
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		13147 300			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		101619										
BACH 12		WELL #:		1012	RRCID ->	117792	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	15172	PERF.14748	- 14764
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
BROWN, ET AL		WELL #:		106	RRCID ->	280483	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	14801	- 14833		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUNTER 34		WELL #:		2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	14480	- 14530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY				WELL #:	1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.	14444	- 14494	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619											
PURYEAR		WELL #:		1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.	19300	- 19763		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELTON, MELVIN				WELL #:	1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576	- 19910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209											
ARDELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918	- 13964		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//	13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC			101619											
WISE			WELL #:	2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.	13658	-	13880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2	N	-0-			15	
09	9450	X	7361	-0-	-2089	-0-	5	1	N	-0-			15	
10	9765	X	4430	-0-	-5335	-0-	2	1	N	-0-			15	
11	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10114	2	N	1	9	1	16	
12	10106	X	9893	-0-	-213	-0-	2	1	N	-0-			15	
01	10106	X	8488	-0-	-1618	-0-	8486	2	N	2		1 1	16	

HEFLEY			WELL #:	2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722	-	13762
08	8215	X	7848	-0-	-367	-0-	7848	2	N	-0-			-0-	
09	7950	X	5701	-0-	-2249	-0-	5701	2	N	-0-			-0-	
10	8122	X	3390	-0-	-4732	-0-	3390	2	N	-0-			-0-	
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7886	2	N	1	9	1	1	
12	7843	X	7767	-0-	-76	-0-	7767	2	N	-0-		1 1	-0-	
01	7843	X	6910	-0-	-933	-0-	6909	2	N	1		1 1	-0-	

PURYEAR			WELL #:	2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624	-	13674
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-	
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-	
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2	N	-0-			-0-	
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-	
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-	
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-	

PAUL, D. A. HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.	14178	-	14226
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PURYEAR UNIT -B-			WELL #:	1	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	14071	-	14127
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-			1	
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	-0-			1	
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	Y	-0-			1	
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-			1	
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-			1	
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2	Y	-0-			1	

BROWN, -ET- -AL-			WELL #:	106	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	14941	-	14960
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WISE			WELL #:	1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.	13840	-	13860
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)			//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC			//CONT.//		101619															
ZYBACH					WELL #:	2026	RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14440	-	14462				

08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.					130528															
KAY					WELL #:	1	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	4420	-	4750				

08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461															
LOHBERGER, WILLIAM					WELL #:	1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566	-	14577				

08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

HUNTER, MYRLE					WELL #:	1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656	-	14671				

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.					950639															
BRADSTREET UNIT					WELL #:	1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.	13666	-	13675				

08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-							-0-
09	11490	X	8395	-0-	-3095	-0-	-0-	8395	2			N	-0-							-0-
10	11873	X	4908	-0-	-6965	-0-	-0-	4908	2			N	-0-							-0-
11	11490	X	11222	-0-	-268	-0-	-0-	11222	2			N	-0-							-0-
12	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-							-0-
01	11811	X	NO	RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO	RPT						-0-

BELL UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142	-	14479				

08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-							-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-							-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-							-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-							-0-
12	6014	X	3978	-0-	-2036	-0-	-0-	3978	2			N	-0-							-0-
01	6014	X	NO	RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO	RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3049	-0-	-51	230	3048	2	1 9	N	1	60
09	3000 N	2843	-0-	-157	73	7	1	2836	2	N	-0-
10	4374	3189	-0-	-1185	-0-	3189	2			N	-0-
11	3746	2878	-0-	-868	-0-	2878	2			N	-0-
12	3671	2874	-0-	-797	-0-	4	1	2870	2	N	-0-
01	2077	1233	-0-	-844	-0-	1233	2			N	-0-

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

08		5456 #	5360	-0-	-96	-0-	5360	2		N	-0-	77
09	5280 #	5253	-0-	-27	-0-	5253	2			N	-0-	77
10	5527 R	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-	77
11	5433 R	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-	77
12	5579 R	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-	77
01	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT	77

08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		13205 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MCCARTOR		WELL #:		1	RRCID ->	080600	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9599 - 9614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	34	
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	34	
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	35	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	35	
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	38	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	38	

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)				13207 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
MCLAIN, GLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	032272	COMPL. DATE	07/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9476 - 9488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)				13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282045	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
GRIFFIN, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8501 - 8511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BOISDORF, GENEVIEVE G.						CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8666 - 8676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCLAIN				3098		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8694 - 8706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3134	2	6	9	N	5	34	
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2984	2	8	9	N	7	41	
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2977	2	2	9	N	2	43	
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3029	2	12	9	N	11	54	
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3189	2	10	9	N	9	63	
01	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2676	2	4	9	N	4	67	

OIL AND GAS DIVISION

BULLER, SE. (LOWER MORROW)												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		13211 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
HOOVER 225		703395										
WELL #:		2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10304 - 10318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)												
UPLAND RESOURCES LLC		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BUSSARD-CAMERON		878931										
WELL #:		1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10782 - 10822		
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS		875461										
WELL #:		1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144		PERF.10982 - 10992		
08	8714	6837	-0-	-1877	-0-	6837	2	N	-0-			75
09	3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	N	-0-			75
10	4960	4176	-0-	-784	-0-	4176	2	N	-0-			75
11	4800	2463	-0-	-2337	-0-	2463	2	N	-0-			75
12	4960	2456	-0-	-2504	-0-	2456	2	N	-0-			75
01	4960	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			75

CNB (ATOKA)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CITIZENS NATIONAL BANK		676084										
WELL #:		G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9250 - 9990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)												
MEWBOURNE OIL COMPANY		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BROWNLEE		562560										
WELL #:		1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9035 - 9044		
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-			54
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			54
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	33	1	N	-0-			54
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			54
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-			54
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			54

MCGARRAUGH												
WELL #:		1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9028 - 9042		
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	284	1	N	-0-			-0-
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	292	1	N	-0-			-0-
10	1147 N	233	-0-	-914	-0-	114	1	N	-0-			-0-
11	990 N	178	-0-	-812	-0-	26	1	N	-0-			-0-
12	992 N	6	-0-	-986	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)				15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
BE ANADARKO II, LLC DICKINSON 471				100676										
				WELL #:	3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 - 10342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574			CNTY: LIPSCOMB							
DUKE SWD				WELL #:	3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3740 - 5780	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: LIPSCOMB							
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 - 8760	
08		2742 N	2742	-0-	-0-		2742 2			N	-0-			169
09		2746 N	2746	-0-	-0-		2746 2			N	-0-			169
10		2729 N	2729	-0-	-0-		2729 2			N	-0-			169
11		2694 N	2694	-0-	-0-		2694 2			N	-0-			169
12		2798 N	2798	-0-	-0-		2798 2			N	-0-			169
01		2761 N	2761	-0-	-0-		2761 2			N	-0-			169

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-				676084										
				WELL #:	1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 8838	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			19

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE							
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9032 - 9036	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) PRESIDIO PETROLEUM LLC POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		15005 500 676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7704 - 9669	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		48
09	720 N	389	-0-	-331	-0-	389	2	N	-0-		48
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-		48
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2	N	-0-		48
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		48
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		48
REMORE OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9270 - 9292	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARNELL 475		875461		875461		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8753 - 8769	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
CAMP (MORROW, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. COURSON		15047 500 182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8997 - 9009	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER) MMGL TXPH, LLC CAMPBELL		15164 600 101619		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648	
08	744 N	355	-0-	-389	-0-	355	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	948	2	Y	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	59	-0-	-902	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
CANADIAN (DOUGLAS) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC B. JARVIS & SONS		15211 100 385847		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320	
08	1023 N	762	-0-	-261	-0-	762	2	N	-0-		13
09	990 N	781	-0-	-209	-0-	781	2	N	-0-		13
10	1023 N	728	-0-	-295	-0-	728	2	N	-0-		13
11	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2	N	-0-		13
12	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2	N	-0-		13
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2	N	-0-		13

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

HUMPHREYS				WELL #: 3038	RRCID -> 178609	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7074	- 7256					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

HUMPHREYS				WELL #: 4038	RRCID -> 189289	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7080	- 7118					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118					
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2				N	-0-			151
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2				N	-0-			151
10	527 N	204	-0-	-323	-0-	204 2				N	-0-			151
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2				N	-0-			151
12	620 N	391	-0-	-229	-0-	391 2				N	-0-			151
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			151

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
VOLLMERT, J. C.				WELL #: 10	RRCID -> 294071	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 6932	- 6982					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #: 102 L		RRCID -> 049047		COMPL. DATE 09/24/1970		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 191533		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #: 102		RRCID -> 049048		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 049646		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066267		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
FROST, MARY E.		WELL #: 1109		RRCID -> 071929		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	109	4	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	111	2	2			N	-0-			-0-
01	111 X	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID -> 172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148				
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-			205
09	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2076	2	13	9	N	12			217
10	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2156	2	8	9	N	7			224
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2	9	N	2	161	1	65
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2270	2	4	9	N	4			69
01	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	1851	2	4	9	N	4			73

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID -> 087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497				
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		WELL #:		1	RRCID -> 064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965				
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			25
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			25
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			25
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			25
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

URSCHEL A		WELL #:		2	RRCID -> 164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932				
08	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-			102
09	1890 N	1864	-0-	-26	-0-	1864	2			N	-0-			102
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			102
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			102
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

MMGL TXPH, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929			
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3206	2	19 9	N	17	180
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3 9	N	3	183
10	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	2770	2	3 9	N	3	186
11	2850 X	2574	-0-	-276	-0-	2566	2	8 9	N	7	193
12	2945 X	1819	-0-	-1126	-0-	1816	2	3 9	N	3	196
01	2945 X	2438	-0-	-507	-0-	2423	2	15 9	N	14	210

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901			
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		N	-0-	11
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2		N	-0-	11
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-	11
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2		N	-0-	11
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2		N	-0-	11
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	11

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913			
08	2170 N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2		N	-0-	145
09	2010 N	1972	-0-	-38	-0-	1972	2		N	-0-	145
10	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	2028	2	1 9	N	1	146
11	1950 N	1861	-0-	-89	-0-	1859	2	2 9	N	2	148
12	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2		N	-0-	148
01	2015 N	1719	-0-	-296	-0-	1719	2		N	-0-	148

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6813 - 6898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		N	-0-			-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538 2		N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
12	558 N	192	-0-	-366	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6752 - 6858		
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2652 2	4 9	N	4			165
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2605 2	7 9	N	6			171
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2922 2	9 9	N	8			179
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2527 2	12 9	N	11			190
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2753 2	11 9	N	10			200
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2925 2	2 9	N	2	167 1		35

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 11		RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 6854 - 6894		
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930 2	24 9	N	22			63
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1832 2	24 9	N	22			85
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1773 2	19 9	N	17			102
11	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1673 2	32 9	N	29			131
12	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1735 2	17 9	N	15	132 1		14
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1808 2	34 9	N	31			45

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 16		RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 6829 - 7046		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSHEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 12944		PERF. 6766 - 6832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 17 A		RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6893 - 6928		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 20		RRCID -> 093467		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 6947 - 6982		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
URSCHHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784	- 7045			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
URSCHHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 238897	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6904	- 6965			
08		1054 N	791	-0-	-263	-0-	791 2	N	-0-			99
09		1020 N	875	-0-	-145	-0-	875 2	N	-0-			99
10		1054 N	981	-0-	-73	-0-	981 2	N	-0-			99
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-			99
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			99
01		992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2	N	-0-			99

UPLAND RESOURCES LLC				878931								
URSCHHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619								
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687			
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			-0-

YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NIX		WELL #: 2082		RRCID -> 191473		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NIX "A"		WELL #: 1091		RRCID -> 193225		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NIX "A"		WELL #: 3091		RRCID -> 197654		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC			101619													
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970		TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970		TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947							
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2921	2	7	9	N	6				79
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6				85
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	2	4	9	N	4				89
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2				91
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-				91
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-				91
FRASS -107-			WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984							
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	77	2	15	9	N	14				82
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-				82
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				82
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				82
WEBB			WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960							
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
01	1178	N	403	-0-	-775	-0-	403	2			N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730							
FRASS			WELL #: 3100													
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				5
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-				5
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				5
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-				5
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-				5
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-				5
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686							
KELLY			WELL #: 2106													
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-				67
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				67
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				67
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				67
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				67
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
FLOWERS, GILMAN		WELL #:		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021																

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					47

FLOWERS		WELL #:		2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490						
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-					44
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-					44
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2		N	-0-					44
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-					44
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44

FLOWERS, LOIS		WELL #:		3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510						
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					147
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					147
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					147
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					147
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147

ROY		WELL #:		1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55

BCE-MACH II LLC		WELLS, J. O.		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	158 2	N	-0-		3
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202 2	N	-0-		3
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		3
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		3
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		3
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495			
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399 2	3 9	N	3	49
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334 2		N	-0-	49
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	225 2		N	-0-	1
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358 2		N	-0-	1
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	1
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-	1

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366			
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703 2		N	-0-	15
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824 2	7 9	N	6	21
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	21
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-	21
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	703 2	7 9	N	6	7
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1516 2	22 9	N	20	27

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-	-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620			
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	634 2	44 9	N	40	46
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704 2		N	-0-	46
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	713 2	119 9	N	108	22
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	666 2	61 9	N	55	77
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	683 2	42 9	N	38	14
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	915 2	69 9	N	63	77

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC				040209											
ISAACS 207				WELL #: 1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE	12/13/1974	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6960 - 6966					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS 207				WELL #: 4	RRCID -> 115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11359	PERF. 6921 - 6949					
08		465 N	441	-0-	-24	-0-	438	3	3	9	N	3			62
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			62
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	N	3			65
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	410	3	3	9	N	3			68
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	N	2			70
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	N	3			73

ISAACS 207				WELL #: 3	RRCID -> 279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 6950 - 6976					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOBCAT OPERATING				077686											
CANADIAN WILDCATS				WELL #: 077686	RRCID -> 064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6894 - 7032					
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
CAMPBELL				WELL #: 3058	RRCID -> 159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7527 - 7555					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

ISAACS				WELL #: 5	RRCID -> 188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6977 - 7052					
08		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2212	3	94	9	N	85	177	1	113
09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2808	1	164	9	N	149	184	1	78
10		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3014	3	162	9	N	147			225
11		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2811	3	47	9	N	43			268
*12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3105	3	231	9	N	210	351	1	127
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			127

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
LINDLEY			WELL #: 2	RRCID -> 079602	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6766 - 6797						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MMGL TXPH, LLC			101619										
MATHERS			WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE 12/17/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7176 - 7258						
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-			150
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680 2		Y	-0-			150
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	664 2	140 9	Y	127	254 1		23
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	634 2		Y	-0-			23
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	637 2		Y	-0-			23
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	633 2		Y	-0-			23
MATHERS RANCH			WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 7098 - 7130						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATHERS RANCH 157			WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 4292 - 4696						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATHERS RANCH			WELL #: 14	RRCID -> 052578	COMPL. DATE 05/13/1972	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7044 - 7116						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MATHERS RANCH			WELL #: 15	RRCID -> 052624	COMPL. DATE 05/24/1972	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 7040 - 7136						
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671 2		Y	-0-			7
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638 2		Y	-0-			7
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651 2		Y	-0-			7
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634 2		Y	-0-			7
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623 2		Y	-0-			7
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633 2		Y	-0-			7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436																	
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	N	9					173
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					175
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3					178
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					183
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	N	6					189
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5					194

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343																	
08	1953	N	1295	-0-	-658	-0-	1278	2	17	9	N	15					272
09	1980	N	1775	-0-	-205	-0-	1754	2	21	9	N	19	195	1			96
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1935	2	41	9	N	37					133
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1572	2	22	9	N	20					153
12	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1748	2	22	9	N	20					173
01	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1715	2	52	9	N	47					220

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	23	-0-	23	-0-	23	2	23	2	N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408																	
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					17
09	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	2			N	-0-					17
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					17
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					17
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					17
01	3100	N	4348	-0-	1248	-0-	1248	2			N	-0-					17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8 9	N	7		50
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3 9	N	3		53
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		53
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8 9	N	7		60
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2 9	N	2		62
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		62

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	2	13	9	Y	135
09	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1557	2	11	9	Y	145
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1529	2	6	9	Y	150
11	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1488	2	11	9	Y	160
12	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1501	2	6	9	Y	165
01	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1323	2	1	9	Y	166

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146		
08	1085 X	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	153
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	153
10	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	153
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	158
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	994	2	3	9	N	161
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	161

LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171		
08	14B2 EXT	713	-0-	713	-0-	1616	2	26	9	Y	64
09	2216 X	600	-0-	-1616	-0-	578	2	22	9	Y	84
10	899 N	718	-0-	-181	-0-	701	2	17	9	Y	99
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	605	2	11	9	Y	109
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	553	2	12	9	Y	120
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	646	2	10	9	Y	129

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977			TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496		
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	38
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	38
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	38
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	38
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	38
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	38

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.// 15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				//CONT.// 101619								
MATHERS RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 073515	COMPL. DATE 08/13/1977	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7008	- 7087			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-				WELL #: 2	RRCID -> 073518	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7000	- 7238			
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2257 2	8 9 N	7		137		
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911 2	3 9 N	3		140		
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2114 2	10 9 N	9		149		
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1987 2	15 9 N	14		163		
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1941 2	21 9 N	19		182		
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1911 2	10 9 N	9		191		

SHALLER, FRANK -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073956	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7110	- 7156			
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-	7		
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	7		
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	7		
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	7		
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 2		N	-0-	7		
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2		N	-0-	7		

SHALLER, FRANK -C-				WELL #: 2155	RRCID -> 073957	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7068	- 7292			
08	1116 N	817	-0-	-299	-0-	817 2		N	-0-	87		
09	900 N	651	-0-	-249	-0-	651 2		N	-0-	87		
10	930 N	584	-0-	-346	-0-	584 2		N	-0-	87		
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	743 2		N	-0-	87		
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	87		
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	87		

WRIGHT, CHARLES H. -A-				WELL #: 3150	RRCID -> 075622	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7316	- 7353			
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 2		N	-0-	97		
09	1110 N	789	-0-	-321	-0-	789 2		N	-0-	97		
10	1271 N	923	-0-	-348	-0-	923 2		N	-0-	97		
11	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063 2		N	-0-	97		
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-	97		
01	930 N	793	-0-	-137	-0-	793 2		N	-0-	97		

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-				WELL #: 11UT	RRCID -> 076875	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7258	- 7385			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MATHERS RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 077143	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7082	- 7170			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450								
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-					117
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2		Y	-0-					117
10	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2		Y	-0-					117
11	990	N	503	-0-	-487	-0-	503	2		Y	-0-					117
12	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	2		Y	-0-					117
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-					117

MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184							
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-				142
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				142
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				142
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				142
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				142
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				142

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075							
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-				-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154							
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-				13
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				13
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-				13
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-				13
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-				13
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-				13

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228							
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1				115
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-				115
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-				115
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-				115
12	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			Y	-0-				115
01	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			Y	-0-				115

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518							
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-				83
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-				83
10	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-				83
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-				83
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-				83
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-				83

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546		
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-	-0-
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2	N	-0-	-0-
11	2010 N	1574	-0-	-436	-0-	1574	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	931	-0-	-650	-0-	931	2	N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288		
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	20
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	20
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	20
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2	N	-0-	20
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-	20
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2	N	-0-	20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096		
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-	28
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-	28
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2	N	-0-	28
11	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2	N	-0-	28
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-	28
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-	28

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382		
08	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2	N	-0-	117
09	1290 N	918	-0-	-372	-0-	918	2	N	-0-	117
10	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	1114	2	6 9 N	5	122
11	1140 N	924	-0-	-216	-0-	917	2	7 9 N	6	128
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2	N	-0-	128
01	1116 N	907	-0-	-209	-0-	907	2	N	-0-	128

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416		
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2	N	-0-	15
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2	N	-0-	15
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2	N	-0-	15
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2	N	-0-	15
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	N	-0-	15
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2	N	-0-	15

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7130 - 7176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			43
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2 9 N	2			45
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2 9 N	2			47
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3 9 N	3			50
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		-0-			50
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2 9 N	2			52

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7338 - 7376		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7275 - 7306		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7964 - 7980		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 7615 - 7819		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7974 - 7984		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 7042 - 7140		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 5036		RRCID -> 199148	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7322	PERF. 7058	- 7100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-	-0-	
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2		Y	-0-	-0-	
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		Y	-0-	-0-	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11 9	Y	10	10	
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		Y	-0-	10	
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		Y	-0-	10	

STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7040 - 7136		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7020 - 7040		
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-	37	
09	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2		Y	-0-	37	
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		Y	-0-	37	
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2		Y	-0-	37	
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2		Y	-0-	37	
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2		Y	-0-	37	

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6936 - 7008		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024												

MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700		PERF. 7064 - 7748		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7720 - 11089		
FLOWERS -C-		WELL #: 1048 C		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7720 - 11089		
08	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	301	1	1183 3	N	13	91	
						14	9					
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	490	1	1742 3	N	17	108	
						19	9					
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	403	1	1485 3	N	15	123	
						17	9					
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	550	1	1485 3	N	22	145	
						24	9					
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	572	1	1485 3	N	22	167	
						24	9					
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	391	1	1745 3	N	22	189	
						24	9					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634										
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

CH-SEON INC.		142214		RRCID -> 091094		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380				
GRACIA -117-		WELL #: 1										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORY, KENNETH W. LTD.		180351		RRCID -> 053006		COMPL. DATE 03/23/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397				
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #: 1										
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			13
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			13
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			13
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			13
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2	N	-0-			13
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2	N	-0-			13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
JONES				WELL #: 2	RRCID -> 219075	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 7453	PERF. 7190	-		7216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	409	-0-	-242	-0-	62	1	347	2	N	-0-			69
09	540 N	239	-0-	-301	-0-	60	1	179	2	N	-0-			69
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	2	N	-0-			69
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	60	1	171	2	N	-0-			69
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-			69
01	589 N	233	-0-	-356	-0-	62	1	171	2	N	-0-			69

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MCQUIDDY F				WELL #: 2	RRCID -> 170829	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7352	-		7362			
08	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	403	1	1242	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1537	-0-	-263	-0-	390	1	1147	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	403	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	390	1	703	2	N	-0-			-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	403	1	1134	2	N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
JARVIS, BILLIE				WELL #: 1220	RRCID -> 058542	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7310	-		7338			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1214	RRCID -> 058785	COMPL. DATE 06/11/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7120	-		7196			
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-			197
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-			197
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-			197
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-			197
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-			197
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-			197

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1208	RRCID -> 088188	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7068	-		7094			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL				WELL #: 1050	RRCID -> 089933	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7142	-		7209			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ISAACS-SIMPSON		WELL #:		3214	RRCID ->	099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7033 - 7046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		3100 N	3187	-0-	87	87	3154	2	33	9	N	30	245
09		3000 N	3176	-0-	176	263	3176	2			N	-0-	245
10		3100 N	3369	-0-	269	532	3369	2			N	-0-	245
11		3732 X	3200	-0-	-532	-0-	3200	2			N	-0-	245
12		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3115	2	35	9	N	32	80
01		2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2512	2			N	-0-	80

JARVIS -213-		WELL #:		4213	RRCID ->	104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS -210-		WELL #:		5210	RRCID ->	107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7110 - 7134		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS -209-		WELL #:		7209	RRCID ->	119303	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7054 - 7094		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS -212-		WELL #:		2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6925 - 7039		
08		1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-	-0-
09		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-	-0-
10		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-	-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	-0-
12		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-	-0-
01		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-	-0-

ISAACS -210-		WELL #:		6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7050 - 7148		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103

FLOWERS		WELL #:		31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7118 - 7130		
08		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-	65
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	65
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-	65
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-	65
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1378	2	190	9	N	173	238
01		1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-	238

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			60
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			60
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			60
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			60
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			60
*01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			60

KING OPERATING CORPORATION 465296													
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473													
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910													
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
09		300 N	274	-0-	-26	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236													
08		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	161	1	9
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	30	1	N	4			13
							4	9					
10		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	31	1	N	9			22
							10	9					
11		3390 X	3343	-0-	-47	-0-	30	1	N	11			33
							12	9					
12		3596 X	3188	-0-	-408	-0-	29	1	N	9			42
							10	9					
01		3596 X	3018	-0-	-578	-0-	24	1	N	20			62
							22	9					

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228													
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ISAACS "126"		WELL #: 1		RRCID -> 198055		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 7516 - 7614			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	31 1	1339 2	N		13			155
09	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	14 9	1175 2	N		7			162
10	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	30 1	1184 2	N		3			165
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	8 9	1419 2	N		-0-			165
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	26 1	1297 2	N		9			174
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	10 9	1235 2	N		6			180
						26 1							
						7 9							

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400			
08	3100 N	3592	-0-	492	4746	31 1	3505 2	N		51			163
09	6442 X	1696	-0-	-4746	-0-	56 9	1600 2	N		60			223
10	2232 X	1738	-0-	-494	-0-	30 1	1624 2	N		75	191 1		107
11	2160 X	1582	-0-	-578	-0-	66 9	1500 2	N		51			158
12	2232 X	1550	-0-	-682	-0-	31 1	1435 2	N		78			236
01	2232 X	1624	-0-	-608	-0-	26 1	1517 2	N		71	182 1		125
						56 9							
						29 1							
						86 9							
						29 1							
						78 9							

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582			
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	23 1	583 2	N		2			87
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	2 9	780 2	N		-0-			87
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	30 1	773 2	N		-0-			87
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31 1	733 2	N		-0-			87
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	29 1	769 2	N		-0-			87
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30 1	694 2	N		-0-			87
						30 1							

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420			
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	28 1	442 2	N		20			87
09	570 N	470	-0-	-100	-0-	22 9	431 2	N		10			97
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	28 1	502 2	N		6			103
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	11 9	478 2	N		5			108
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30 1	468 2	N		13			121
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	7 9	422 2	N		12			133
						28 1							
						6 9							
						28 1							
						14 9							
						31 1							
						13 9							

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		6	100 1		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2025

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
FORGEY "94"			WELL #: 1		RRCID -> 212632	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7550	- 7747				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FORGEY "112"			WELL #: 1		RRCID -> 212696	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7575	- 7661				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUMPHREYS, L. P.			WELL #: 91		RRCID -> 227988	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7262	- 7296				
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1	517 2		N	-0-			103
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	30 1	862 2		N	5			108
						6 9							
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31 1	781 2		N	-0-			108
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30 1	747 2		N	7			115
						8 9							
12	868 N	678	-0-	-190	-0-	31 1	645 2		N	2			117
						2 9							
01	806 N	557	-0-	-249	-0-	26 1	531 2		N	-0-			117
OVERFLOW ENERGY, LLC			WELL #: 1		RRCID -> 255528	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 4340	- 6060				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			WELL #: 1		RRCID -> 079388	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815	- 6844				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
WRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 083275	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7304	- 7459				
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-			52
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			52
10	589 N	284	-0-	-305	-0-	284 2			N	-0-			52
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	448 2			N	-0-			52
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-			52
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-			52

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			23
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			23
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	851	2	17	9	N	15			38
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			38
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			38
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			38

GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300					
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			35
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			35
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			35
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			35
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			35
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			35

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067					
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			1
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			1
10	3100 N	7282	-0-	4182	-0-	7282	2			N	-0-			1
11	3000 N	210	-0-	-2790	-0-	1392	2			N	-0-			1
12	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-			1
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			1

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066					
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			16
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			16
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			16
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			16
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			16
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			16

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997			TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308					
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5			6
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7			13
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5			18
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-			18
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-			18
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-			18

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS				WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7132 - 7170				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS				WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7113 - 7120				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS				WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7131 - 7151				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121-				WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7330 - 7430				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121				WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 7361 - 7568				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT				WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7328 - 7504				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
OWENS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124		
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-			63
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-			63
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-			63
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-			63
12	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-			63
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			63
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
LINDLEY, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
JONES TRUST -26-														
		WELL #:		26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 - 7162		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041			
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		32
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		32
10	651 N	437	-0-	-214	-0-	437	2	N	-0-		32
11	750 N	261	-0-	-489	-0-	261	2	N	-0-		32
12	620 N	272	-0-	-348	-0-	272	2	N	-0-		32
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		32

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE	CODE	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	30

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160		
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			-0-
12	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			-0-
01	310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-				NO RPT	-0-

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	184

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	17

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714		
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			40
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			40
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			40
11	1200 N	856	-0-	-344	-0-	856	2			40
12	1023 N	33	-0-	-990	-0-	33	2			40
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					40

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	7137 - 7170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7116 - 7138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297	
08	899 N	827	-0-	-72	-0-	816	3	11	9	N	10		112
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	786	3	11	9	N	10		122
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	N	10		132
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	795	3	13	9	N	12		144
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	780	3	15	9	N	14		158
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	822	3	13	9	N	12		170

UPLAND RESOURCES LLC		878931											
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370			ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		874634											
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A	
08	930 #	676	-0-	-254	-0-	666	3	10	9	N	9		211
09	900 #	651	-0-	-249	-0-	642	3	9	9	N	8		219
10	930 #	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-	191 1	28
11	900 #	530	-0-	-370	-0-	530	3			N	-0-		28
12	930 #	288	-0-	-642	-0-	288	3			N	-0-		28
01	682 #	242	-0-	-440	-0-	242	3			N	-0-		28

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
JARVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546	
08	10075 #	9404	-0-	-671	-0-	9398	3	6	9	N	5		165
09	9540 #	9298	-0-	-242	-0-	9289	3	9	9	N	8		173
10	9672 #	9286	-0-	-386	-0-	9277	3	9	9	N	8		181
11	9300 #	9222	-0-	-78	-0-	9214	3	8	9	N	7		188
12	9610 #	9419	-0-	-191	-0-	9408	3	11	9	N	10		198
01	9610 #	9142	-0-	-468	-0-	9133	3	9	9	N	8		206

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)												
MMGL TXPH, LLC												
JARVIS, BILLY & SONS -G-												
WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2			N	-0-	-0-
09		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-	-0-
10		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2			N	-0-	-0-
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2			N	-0-	-0-
12		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2			N	-0-	-0-
01		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2			N	-0-	-0-

JARVIS												
WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687												
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			Y	-0-	-0-
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2			Y	-0-	-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			Y	-0-	-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			Y	-0-	-0-
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			Y	-0-	-0-
*01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			Y	-0-	-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.												
WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724												
08		434 N	284	-0-	-150	-0-	284 2			N	-0-	-0-
09		420 N	231	-0-	-189	-0-	231 2			N	-0-	-0-
10		341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2			N	-0-	-0-
11		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			N	-0-	-0-
12		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2			N	-0-	-0-
*01		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-	-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.												
WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822												
08		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3578 2	1 9		N	1	140
09		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2			N	-0-	140
10		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2			N	-0-	140
11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2			N	-0-	140
12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3781 2	1 9		N	1	141
01		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2			N	-0-	141

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC												
JARVIS, BILLY												
WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)												
MMGL TXPH, LLC												
URSHEL, LESTER B.												
WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616												
08		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2520 2	6 9		N	5	11
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2451 2	9 9		N	8	19
10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			N	-0-	19
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2			N	-0-	19
12		2542 N	2502	-0-	-40	-0-	2502 2			N	-0-	19
01		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2566 2	19 9		N	17	36

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.// 15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619							
GAME		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		5		159043		04/01/1996		7900 PERF. 7748 - 7757	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			35
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044 2	6 9		40
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			40
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1037 2	13 9		52
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	1 9		53
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1093 2	11 9		63

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		22		160537		N/A		7830 PERF. 7697 - 7718	
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698 2	4 9		110
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536 2	3 9		113
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			113
11	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1461 2	6 9		118
12	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508 2			118
01	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1488 2			118

STUDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		6		161655		02/19/1988		11780 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STUDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		5		161659		N/A		11802 PERF. 7774 - 7782	
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	743 2			113
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	844 2			113
10	682 N	551	-0-	-131	-0-	551 2			113
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			113
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			113
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			113

MATHERS RANCH 157		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		7		208355		11/02/2004		17700 PERF. 7732 - 7748	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

URSHEL RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		24		227453		01/09/2007		7835 PERF. 7698 - 7703	
08	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	3407 2	1 9		91
09	3750 X	3631	-0-	-119	-0-	3631 2			91
10	3968 X	3757	-0-	-211	-0-	3757 2			91
11	3840 X	2982	-0-	-858	-0-	2982 2			91
12	3968 X	3274	-0-	-694	-0-	3274 2			91
01	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	2880 2			91

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS -30-				WELL #:	2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209											
ISAACS 207				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10084 - 10868			
08	2108	N	2042	-0-	-66	B	-0-	2035	3	7	9	N	6	150	1	16
09	2040	N	1944	-0-	-96	B	-0-	1930	3	14	9	N	13			29
10	2077	N	1813	-0-	-264	B	-0-	1799	3	14	9	N	13			42
11	1980	N	1911	-0-	-69	B	-0-	1891	3	20	9	N	18			60
12	2015	N	1970	-0-	-45	B	-0-	1953	3	17	9	N	15			75
01	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2031	3	14	9	N	13			88

ISAACS 207				WELL #:	6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10053 - 10917			
08	1085	N	1034	-0-	-51	B	-0-	1023	3	11	9	N	10			260
09	1020	N	982	-0-	-38	B	-0-	965	3	17	9	N	15			275
10	1085	N	1022	-0-	-63	B	-0-	1005	3	17	9	N	15			290
11	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	981	3	14	9	N	13			303
12	1023	N	1012	-0-	-11	B	-0-	993	3	19	9	N	17			320
01	1023	N	951	-0-	-72	B	-0-	934	3	17	9	N	15			335

ISAACS 205				WELL #:	3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826			
08	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	564	3	8	9	N	7			52
09	570	N	557	-0-	-13	B	-0-	551	3	6	9	N	5			57
10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	585	3	8	9	N	7			64
11	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	569	3	8	9	N	7			71
12	589	N	582	-0-	-7	B	-0-	571	3	11	9	N	10			81
01	589	N	534	-0-	-55	B	-0-	528	3	6	9	N	5			86

BATTON OIL & GAS, LLC				056384		RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998			
CAMPBELL				WELL #:	5											
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			182
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			182
10	1	X	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			182
*11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			182
*12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			182

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619									
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	69 1		58
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			58

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950 - 10242	
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2		N	-0-			83
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2		N	-0-			83
10	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2		N	-0-			83
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2		N	-0-			83
12	310 N	226	-0-	-84 B	-0-	226	2		N	-0-			83
01	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2		N	-0-			83

ISAACS -209-		WELL #:		4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167 - 10355	
08	2728 N	2412	-0-	-316 B	-0-	2412	2		N	-0-			197
09	2130 N	2072	-0-	-58 B	-0-	2072	2		N	-0-			197
10	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2		N	-0-			197
11	2340 N	943	-0-	-1397 B	-0-	943	2		N	-0-			197
12	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-				N	-0-			197
01	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-			197

ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190	
08	2046 N	1990	-0-	-56 B	-0-	1990	2		N	-0-			275
09	1980 N	1905	-0-	-75 B	-0-	1905	2		N	-0-			275
10	2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	1990	2		N	-0-			275
11	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1925	2	3 9	N	3			278
12	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2		N	-0-			278
01	1984 N	1953	-0-	-31 B	-0-	1953	2		N	-0-			278

ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146

ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106 - 10170	
08	1860 N	1858	-0-	-2 B	-0-	1792	2	66 9	N	60			247
09	1770 N	1711	-0-	-59 B	-0-	1711	2		N	-0-			247
10	1829 N	1758	-0-	-71 B	-0-	1758	2		N	-0-			247
11	1800 N	1643	-0-	-157 B	-0-	1584	2	59 9	N	54	198 1		103
12	1767 N	1733	-0-	-34 B	-0-	1707	2	26 9	N	24			127
01	1767 N	1372	-0-	-395 B	-0-	1372	2		N	-0-			127

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1265	2	33	9	252
09		1350 N	1054	-0-	-296	B	-0-	1054	2			252
10		1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	2			252
11		1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	2			252
12		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1312	2	72	9	317
01		1519 N	1064	-0-	-455	B	-0-	1053	2	11	9	327

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162												
08	2859	X	2859	-0-	-0-	B	-0-	2800	2	59	9	382
09	2620	X	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	2			382
10	2799	X	2799	-0-	-0-	B	-0-	2704	2	95	9	277
11	2400	X	2384	-0-	-16	B	-0-	2384	2			277
12	2729	X	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	2			277
01	2480	N	2296	-0-	-184	B	-0-	2296	2			277

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736												
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944												
08	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	21	9	362
09	1380	N	1318	-0-	-62	B	-0-	1311	2	7	9	170
10	1364	N	1356	-0-	-8	B	-0-	1356	2			170
11	1320	N	1292	-0-	-28	B	-0-	1292	2			170
12	1364	N	1310	-0-	-54	B	-0-	1263	2	47	9	213
01	1364	N	1224	-0-	-140	B	-0-	1213	2	11	9	223

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69	2		N	-0-	65
09	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2		N	-0-	65
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2		N	-0-	65
11	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2		N	-0-	65
12	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2		N	-0-	65
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-	65

ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	37

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10182	- 10228		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	33

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
FAIRFAX				WELL #: 1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12655	PERF. 9878	- 9941		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	189
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	189
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	189
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	189
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	189
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	189

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9812	- 9872		
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	N	1
						1	9				96
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	145	2	N	6
						7	9				102
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	20	1	146	2	N	-0-
						18	1	130	2	N	13
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	14	9				115
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	16	1	150	2	N	10
						11	9				125
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	25	1	139	2	N	2
						2	9				127

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	31 1	937 2	N	18				216
09	900 N	843	-0-	-57 B	-0-	20 9	804 2	N	10				226
10	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	28 1	888 2	N	7				233
11	960 N	951	-0-	-9 B	-0-	11 9	910 2	N	10				243
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	31 1	945 2	N	17				260
01	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	19 9	844 2	N	18	185 1			93
						30 1							
						20 9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #:	1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	13 1	64 2	N	-0-				99
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	9 1	63 2	N	-0-				99
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16 1	67 2	N	-0-				99
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	12 1	62 2	N	-0-				99
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	13 1	61 2	N	-0-				99
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	16 1	64 2	N	-0-				99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #:	1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	31 1	2385 2	N	43	179 1			129
09	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	47 9	2200 2	N	41				170
10	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	28 1	2389 2	N	48				218
11	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	45 9	2291 2	N	32	173 1			77
12	2356 N	2323	-0-	-33 B	-0-	31 1	2256 2	N	33				110
01	2387 N	1888	-0-	-499 B	-0-	35 9	1820 2	N	36				146
						36 9							
						28 1							
						40 9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #:	1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672
08	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	31 1	2455 2	N	86	179 1			128
09	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	95 9	2393 2	N	94				222
10	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	30 1	2488 2	N	108	176 1			154
11	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	103 9	2467 2	N	114	182 1			86
12	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	31 1	2604 2	N	97				183
01	2480 N	2389	-0-	-91 B	-0-	119 9	2252 2	N	101	179 1			105
						30 1							
						125 9							
						31 1							
						107 9							
						26 1							
						111 9							

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.10549	- 13500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2976 X	2882	-0-	-94 B	-0-	31	1	2779	2	N	65	187 1	215
						72	9						
09	2880 X	2696	-0-	-184 B	-0-	30	1	2587	2	N	72		287
						79	9						
10	2976 X	2783	-0-	-193 B	-0-	31	1	2654	2	N	89	192 1	184
						98	9						
11	2880 X	2653	-0-	-227 B	-0-	30	1	2525	2	N	89		273
						98	9						
12	2883 X	1965	-0-	-918 B	-0-	30	1	1851	2	N	76		349
						84	9						
01	2883 X	2500	-0-	-383 B	-0-	28	1	2400	2	N	65	197 1	217
						72	9						

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CAMPBELL				1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619									
LITTLE				WELL #:	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181	- 12268	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #:	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918	- 11942	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #:	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870	- 11918
08	7440 X	6036	-0-	-1404	-0-	6032	2	4 9	N	4		95
09	7200 X	5901	-0-	-1299	-0-	5898	2	3 9	N	3		98
10	7440 X	6025	-0-	-1415	-0-	6025	2		N	-0-		98
11	7140 X	5808	-0-	-1332	-0-	5805	2	3 9	N	3		101
12	6975 X	5972	-0-	-1003	-0-	5965	2	7 9	N	6		107
01	6107 X	5507	-0-	-600	-0-	5507	2		N	-0-		107

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	280	1	1753	2	N	8
09		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	8
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	8
11		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	8
12		3100 N	3379	-0-	279	-0-	3379	2			N	8
01		3100 N	3638	-0-	538	-0-	817	2			N	8
CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906												
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	8	1	15	2	N	-0-
10		14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	2	N	-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847 FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746												
08		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5320	2	12	9	N	128
09		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	128
10		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	128
11		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	128
12		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	128
01		5208 X	5033	-0-	-175	-0-	5033	2			N	128
JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682												
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	10
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	10
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	10
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	10
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	10
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	10

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
ISAACS -210-				WELL #: 1210 L	RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520	- 11532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
DIXIE				WELL #: 1	RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704	- 11732		
08		4774 X	658	-0-	-4116	-0-	658 2	N	-0-		252
09		4590 X	685	-0-	-3905	-0-	685 2	N	-0-		252
10		4743 X	404	-0-	-4339	-0-	404 2	N	-0-		252
11		4500 X	364	-0-	-4136	-0-	364 2	N	-0-		252
12		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668 2	N	-0-		252
01		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 2	N	-0-		252
DIXIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 103723	COMPL. DATE 02/14/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11888	- 11948		
08		2852 N	255	-0-	-2597	-0-	255 2	N	-0-		233
09		2760 N	311	-0-	-2449	-0-	311 2	N	-0-		233
10		1829 N	190	-0-	-1639	-0-	190 2	N	-0-		233
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2	N	-0-		233
12		3100 N	3990	-0-	890	890	3990 2	N	-0-		233
01		3100 N	3368	-0-	268	1158	3368 2	N	-0-		233
CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-				WELL #: 1	RRCID -> 101508	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 12990	PERF.12376	- 12380		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
ABRAHAM, JAMES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 175896	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12335	- 12343		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181447	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12008	- 12034		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC 101619												
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664												
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-	40	
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-	40	
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-	40	
11		750 N	465	-0-	-285	-0-	465	2	Y	-0-	40	
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	88	1	401 2	Y	-0-	40
01		930 N	322	-0-	-608	-0-	48	1	274 2	Y	-0-	40
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712												
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3 9	N	3	163
09		2640 N	2628	-0-	-12	-0-	2626	2	2 9	N	2	165
10		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2 9	N	2	167
11		2640 N	2610	-0-	-30	-0-	2602	2	8 9	N	7	174
12		2728 N	2668	-0-	-60	-0-	2660	2	8 9	N	7	181
01		2697 N	2488	-0-	-209	-0-	2480	2	8 9	N	7	188
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-	

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WEBB -A-				WELL #: 1188	RRCID -> 116219	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10612	- 10622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			90

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10984	- 12343					
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	30 1	709 2	N		1				107
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	30 1	567 2	N		2				109
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27 1	756 2	N		1				110
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	29 1	2273 2	N		7				117
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	31 1	2197 2	N		18				135
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	27 1	1387 2	N		2				137

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10538	- 10746					
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	402 1	1036 2	N		-0-				47
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	385 1	787 2	N		-0-				47
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	403 1	688 2	N		-0-				47
11	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	390 1	746 2	N		-0-				47
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	403 1	838 2	N		-0-				47
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	403 1	1106 2	N		-0-				47

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10990	- 11002					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A"		15219 501 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
WELL #:		1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON		15268 500 036051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		1		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/17/2018														

MILAM, INC. GILL		566816 1096		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	133 N	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			157
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			157

CARLA (MIDDLE MORROW) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC TRUMBELL		15667 400 760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC CARLANDER		15668 500 760218		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	528	-0-	-185	-0-	170	2	358	9	N	325	358	1	268
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	72	1	160	2	N	346	363	1	251
						381	9							
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	372	1	153	2	N	425	365	1	311
						468	9							
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	360	1	119	2	N	385	360	1	336
						424	9							
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	372	1	104	2	N	359	356	1	339
						395	9							
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	372	1	81	2	N	327	357	1	309
						360	9							

OIL AND GAS DIVISION

 CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 EQV OPERATING LLC 101634
 KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

 KING OPERATING CORPORATION 465296
 MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			23
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			23
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			23
11	1200 N	980	-0-	-220	-0-	980	2		N	-0-			23
12	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2		N	-0-			23
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			23

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

 CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC 101619
 JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

08	1581 N	1044	-0-	-537	-0-	1043	2	1	9	N	1		43
09	1530 X	984	-0-	-546	-0-	984	2			N	-0-		43
10	1581 X	995	-0-	-586	-0-	989	2	6	9	N	5		48
11	1530 X	780	-0-	-750	-0-	779	2	1	9	N	1		49
12	1023 N	682	-0-	-341	-0-	678	2	4	9	N	4		53
01	992 N	876	-0-	-116	-0-	874	2	2	9	N	2		55

 BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL				
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-		108	2	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	2	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2	N	-0-			-0-
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		PITTMAN -A-		760218	WELL #:	1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		RIFFE		760218	WELL #:	2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622
08	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2	N	-0-			-0-
09	3721 R	3721	-0-	-0-	-0-		3721	2	N	-0-			-0-
10	3723 R	3723	-0-	-0-	-0-		3723	2	N	-0-			-0-
11	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-		3683	2	N	-0-			-0-
12	3285 R	3285	-0-	-0-	-0-		3285	2	N	-0-			-0-
01	4236 R	4236	-0-	-0-	-0-		4236	2	N	-0-			-0-
WELLS A		WELL #:		2	RRCID ->	294949	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	6288	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		HELTON		760218	WELL #:	2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			26
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			26
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			26
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			26
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
 BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
 COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			90
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			90
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			90
11	990 N	603	-0-	-387	-0-	603	2			N	-0-			90
12	1023 N	575	-0-	-448	-0-	575	2			N	-0-			90
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	-0-			-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

08	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	31	1	1389	2	N	-0-			107
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	2	N	-0-			107
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1919	2	N	53			160
						58	9							
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	-0-			160
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	31	1	2001	2	N	-0-			160
01	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	29	1	1543	2	N	-0-			160

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	-0-			108
09	930 N	703	-0-	-227	-0-	30	1	673	2	N	-0-			108
10	992 N	784	-0-	-208	-0-	31	1	714	2	N	35			143
						39	9							
11	960 N	679	-0-	-281	-0-	30	1	649	2	N	-0-			143
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	31	1	665	2	N	-0-			143
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	29	1	704	2	N	-0-			143

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	8		208
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	9	9						
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-		208
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	7		215
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	8	9						
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	11	178 1	48
						12	9						
						31	1	950	2	N	-0-		48
						31	1	614	2	N	9		57
						10	9						

CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454
08	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2		N	-0-		-0-
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-		-0-
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2		N	-0-		-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462	2		N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-		-0-
01	496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2		N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744 - 7821
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
ST. PETER		WELL #:		1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13130 - 13140
08	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2		N	-0-		47
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		47
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		47
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		47
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		47
*01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-		47

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC				101619										
NEECE				WELL #:	1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.12929 - 12994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL					
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.13178 - 13262		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			110

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC				101634										
JACKSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	254302	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	13270	PERF.13022 - 13027		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-

CROWN PETROLEUM CORP.				191541					CNTY: HEMPHILL					
MEEK, THOMAS				WELL #:	7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13943 - 14019		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC				040205										
KIM				WELL #:	1	RRCID ->	149227	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8670 - 8770		
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521	2		N	-0-			52
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	2		N	-0-			52
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2		N	-0-			52
11	1470 N	1257	-0-	-213	-0-		1257	2		N	-0-			52
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-		1309	2		N	-0-			52
01	1364 N	1211	-0-	-153	-0-		1211	2		N	-0-			52

KIM				WELL #:	2	RRCID ->	150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8612 - 8710		
08	465 N	449	-0-	-16	-0-		449	2		N	-0-			49
09	450 N	436	-0-	-14	-0-		436	2		N	-0-			49
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2		N	-0-			49
11	420 N	405	-0-	-15	-0-		405	2		N	-0-			49
12	465 N	455	-0-	-10	-0-		455	2		N	-0-			49
01	465 N	390	-0-	-75	-0-		390	2		N	-0-			49

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
KIM		WELL #:		3	RRCID ->	152093	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8971	PERF.	8762 - 8778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2		N	-0-			9
09		630 N	531	-0-	-99	-0-	531 2		N	-0-			9
10		837 N	498	-0-	-339	-0-	498 2		N	-0-			9
11		780 N	473	-0-	-307	-0-	473 2		N	-0-			9
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			9
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2		N	-0-			9

BE ANADARKO II, LLC				100676									
KIM C3		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015 - 13358	
08		11470 X	11434	-0-	-36	-0-	11358 3	76 9	N	69			144
09		11100 X	11091	-0-	-9	-0-	11077 3	14 9	N	13			157
10		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11676 2	196 9	N	178	178 1		157
11		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11676 2		N	-0-			157
12		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11676 2	199 9	N	181	181 1		157
01		11873 X	11676	-0-	-197	-0-	11676 2		N	-0-			157

KIM		WELL #:		7079H	RRCID ->	291574	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	9909 - 14079	
08		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9773 3	108 9	N	98			275
09		9270 X	9250	-0-	-20	-0-	8812 3	438 9	N	398	378 1		295
10		9579 X	9143	-0-	-436	-0-	8936 2	207 9	N	188	188 1		295
11		9270 X	8812	-0-	-458	-0-	8812 2		N	-0-			295
12		9579 X	9355	-0-	-224	-0-	9158 2	197 9	N	179	179 1		295
01		9579 X	8810	-0-	-769	-0-	8770 2	40 9	N	36	177 1		154

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MARTIN TRUST A		WELL #:		1081	RRCID ->	123805	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8875 - 9098	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092		WELL #:		1092	RRCID ->	124520	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9070 - 9120	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			19
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			19
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	746 2	4 9	N	4			23
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	674 2	11 9	N	10			33
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	636 2	10 9	N	9			42
01		558 N	528	-0-	-30	-0-	522 2	6 9	N	5			47

MARTIN TRUST -A-		WELL #:		1072	RRCID ->	125144	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8691 - 9020	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MARTIN TRUST B		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	

MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	

MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943				
08	899 N	707	-0-	-192	-0-	704	2	3 9	N	3	53	
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	771	2	10 9	N	9	62	
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11 9	N	10	72	
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14 9	N	13	85	
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	864	2	20 9	N	18	103	
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	824	2	10 9	N	9	112	

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023				
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21 9	N	19	47	
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1840	2	23 9	N	21	68	
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1890	2	24 9	N	22	90	
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1918	2	25 9	N	23	113	
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1910	2	48 9	N	44	157	
01	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1823	2	28 9	N	25	182	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213 2			106
09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257 2			106
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			106
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278 2	1 9	1 85 1	22
12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263 2			22
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 2			22

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114	
08	2077 N	1695	-0-	-382	-0-	1695 2			82
09	1860 N	1543	-0-	-317	-0-	1543 2			82
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2			82
11	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1608 2			82
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2			82
01	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 2			82

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887	
08	3472 X	1882	-0-	-1590	-0-	1876 2	6 9	N 5	95
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4154 2	14 9	N 13	108
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3705 2	26 9	N 24	132
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3639 2	20 9	N 18	150
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3666 2	30 9	N 27	177
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3573 2	29 9	N 26	203

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722	
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1678 2	45 9	N 41	153
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	1611 2	28 9	N 25	178
10	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1600 2	25 9	N 23	201
11	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1514 2	20 9	N 18	219
12	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1540 2	50 9	N 45	80
01	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1340 2	23 9	N 21	101

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC MARTIN TRUST C		//CONT.// 18600 250 //CONT.// 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1050	2	130	9	N	118	187	1			29
09	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1045	2	8	9	N	7					36
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					43
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1043	2	12	9	N	11					54
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1089	2	11	9	N	10					64
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2	9	N	2					66

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396						
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	170	1	4184	2	N	15					115
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	162	1	3853	2	N	18					133
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	150	1	4113	2	N	24					157
11	4230 X	3719	-0-	-511	-0-	157	1	3528	2	N	31					188
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	167	1	4400	2	N	44	164	1			68
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	167	1	4183	2	N	49					117

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292						
08	8835 X	8143	-0-	-692	-0-	335	1	7686	2	N	111	170	1			134
09	8430 X	7317	-0-	-1113	-0-	324	1	6890	2	N	94	182	1			46
10	8990 X	4962	-0-	-4028	-0-	193	1	4716	2	N	48					94
11	8700 X	7905	-0-	-795	-0-	324	1	7462	2	N	108	110	1			92
12	8990 X	7856	-0-	-1134	-0-	335	1	7325	2	N	178	190	1			80
01	8153 X	7358	-0-	-795	-0-	335	1	6889	2	N	122	189	1			13

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500 - 16484						
08	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	327	1	8620	2	N	144	169	1			170
09	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	324	1	8693	2	N	181	189	1			162
10	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	335	1	8690	2	N	187	191	1			158
11	8820 X	7613	-0-	-1207	-0-	324	1	7113	2	N	160					318
12	9114 X	7359	-0-	-1755	-0-	316	1	6839	2	N	185	371	1			132
01	9114 X	6372	-0-	-2742	-0-	301	1	5957	2	N	104					236

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8201H		RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.10001 - 14602			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		9920 X	9866	-0-	-54	-0-	286	1	9488	2	N	84		188	
							92	9							
09		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	324	1	9215	2	N	84		272	
							92	9							
10		9920 X	9658	-0-	-262	-0-	324	1	9235	2	N	90	184 1	178	
							99	9							
11		9540 X	8827	-0-	-713	-0-	324	1	8386	2	N	106		284	
							117	9							
12		9920 X	8626	-0-	-1294	-0-	333	1	8154	2	N	126	191 1	219	
							139	9							
01		9920 X	8225	-0-	-1695	-0-	335	1	7757	2	N	121	193 1	147	
							133	9							

MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID ->		278972		COMPL. DATE		05/18/2012		TOTAL DEPTH		8764 PERF. 8960 - 11403	
08		2718 N	2435	-0-	-283	-0-	2371	2	64	9	N	58	181 1	76	
09		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2765	2	110	9	N	100		176	
10		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2970	2	106	9	N	96	156 1	116	
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2287	2	77	9	N	70		186	
12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2868	2	72	9	N	65		251	
01		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2465	2	52	9	N	47	179 1	119	

CLARK		WELL #: 2H		RRCID ->		279056		COMPL. DATE		06/27/2012		TOTAL DEPTH		9297 PERF. 9727 - 13650	
08		3937 X	3279	-0-	-658	-0-	164	1	3094	2	N	19		123	
							21	9							
09		3840 X	3233	-0-	-607	-0-	162	1	3046	2	N	23		146	
							25	9							
10		3968 X	3323	-0-	-645	-0-	150	1	3147	2	N	24		170	
							26	9							
11		3840 X	3489	-0-	-351	-0-	167	1	3277	2	N	41		211	
							45	9							
12		3968 X	3635	-0-	-333	-0-	167	1	3409	2	N	54	178 1	87	
							59	9							
01		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	167	1	3380	2	N	48		135	
							53	9							

CLARK		WELL #: 1H		RRCID ->		280000		COMPL. DATE		12/30/2011		TOTAL DEPTH		9251 PERF. 9450 - 13365	
08		3813 X	3399	-0-	-414	-0-	3345	2	54	9	N	49		75	
09		3870 X	3349	-0-	-521	-0-	3286	2	63	9	N	57		132	
10		3999 X	3183	-0-	-816	-0-	3132	2	51	9	N	46		178	
11		3870 X	3359	-0-	-511	-0-	3304	2	55	9	N	50	198 1	30	
12		3503 X	3485	-0-	-18	-0-	3419	2	66	9	N	60		90	
01		3472 X	3228	-0-	-244	-0-	3173	2	55	9	N	50		140	

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.16033 - 16038			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (MARMATON 6020)			18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD			
ATLAS OPERATING LLC			036587										
BLODGETT, C. RALPH			WELL #: 2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6042 - 6057		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			98
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			98
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			98

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851										
ROBINSON			WELL #: 2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6046 - 6058		
08		1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526 3	N	-0-			135
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			148
09		1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1399 3	N	13			165
10		2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2030 3	N	17			183
11		1880 N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1860 3	N	18			223
*12		1917 N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1873 3	N	40			223
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			223

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)			18901 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
LEE			WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6716 - 6728		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

RENNER			WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6720 - 6730		
08		3 #	-0-	-0-	-3		-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
THORESON			WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6684 - 6702		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			27

CLEMENTINE (NOVI)			18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
ATLAS OPERATING LLC			036587										
ALEXANDER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6580 - 6583		
08		1924 N	1924	-0-	-0-		-0-	1924 2	N	-0-			24
09		2192 N	2192	-0-	-0-		-0-	2192 2	N	-0-			24
10		2201 N	2183	-0-	-18		-0-	2183 2	N	-0-			24
11		2063 N	2063	-0-	-0-		-0-	2063 2	N	-0-			24
12		2130 N	2130	-0-	-0-		-0-	2130 2	N	-0-			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			24

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//	18901 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.			039870									
ELLIS 17			WELL #:	2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6950 - 8883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2356 X	2032	-0-	-324	-0-	2032 1	N	-0-			134
09		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 1	N	-0-			134
10		2790 N	2389	-0-	-401	-0-	2389 2	N	-0-			134
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-			134
12		2604 N	2509	-0-	-95	-0-	2501 2	N	7			141
01		2387 N	2383	-0-	-4	-0-	2375 2	N	7			148

WHITE STRIDE LLC			101111									
BLACKSTONE 31			WELL #:	1	RRCID ->	211063	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6466 - 6486
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	106 1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VENNEMAN 42			WELL #:	1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6961 - 9164
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 1	N	2			2
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 1	N	2			4
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	81 2	N	2			6
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	6 1		-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.			776590									
ROBERTS			WELL #:	1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6559 - 6569
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1 1	N	9			191
							10 9					
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			191
10		2108 N	1917	-0-	-191	-0-	1 1	N	-0-			191
11		1710 N	999	-0-	-711	-0-	1 1	N	-0-			191
12		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			191
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			191

CLIFFSIDE			18963 001	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POTTER		
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC			102360									
BIVINS 22			WELL #:	A 2	RRCID ->	297858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS 22			WELL #:	A 4	RRCID ->	297859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLIFFSIDE		//CONT.//		18963 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER		
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC		//CONT.//		102360					
BIVINS 26		WELL #: A 5		RRCID -> 297860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 26		WELL #: A 6		RRCID -> 297861	COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 26		WELL #: A 7		RRCID -> 297862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 28		WELL #: B 2		RRCID -> 297863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 27		WELL #: A 3		RRCID -> 297864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 23		WELL #: A 4		RRCID -> 297865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 25		WELL #: A 5		RRCID -> 297866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLIFFSIDE		//CONT.//		18963 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER		
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC		//CONT.//		102360					
BIVINS 28		WELL #: A 8		RRCID -> 297867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 3		WELL #: A 10		RRCID -> 297901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSH 25		WELL #: A 7		RRCID -> 297902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 2		WELL #: A 9		RRCID -> 297903	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 2		WELL #: A 11		RRCID -> 297904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 26		WELL #: A 13		RRCID -> 297905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS 22		WELL #: A 14		RRCID -> 297906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLIFFSIDE		//CONT.//		18963 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER			
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC		//CONT.//		102360						
BIVINS 22		WELL #: A 15		RRCID ->	297907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS 28		WELL #: B 1		RRCID ->	297908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSH 25		WELL #: A 9		RRCID ->	297910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSH 21		WELL #: A 11		RRCID ->	297911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FUQUA 18		WELL #: A 3		RRCID ->	297912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FUQUA 18		WELL #: A 1		RRCID ->	297913	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

08	23 N	23	-0-	-0-		-0-	23	2	Y	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	2	Y	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-		-0-	286	2	Y	-0-
11	590 N	590	-0-	-0-		-0-	590	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	498	-0-	498		498	498	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	380	-0-	380		878	380	2	Y	-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

08	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	Y	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30	2	Y	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-		-0-	190	2	Y	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-		-0-	394	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	332	-0-	332		332	332	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	253	-0-	253		585	253	2	Y	-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		1002222								
DORSEY 185		WELL #:		2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-	
09		1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2		N	-0-	
10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	
11		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-	
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-	
01		2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1698	2		N	-0-	

DORSEY 185		WELL #:		5		RRCID -> 172942		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1		RRCID -> 146791		COMPL. DATE 07/24/1993		
JONES TRUST										TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824		
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-	
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-	
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-	
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-	
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-	

WALTER		WELL #:		2		RRCID -> 167604		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

SCOTT		WELL #:		1273		RRCID -> 190486		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854		
08		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5282	2	13	9	N	12
09		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5165	2	6	9	N	5
10		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4974	2	6	9	N	5
11		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5187	2	8	9	N	7
12		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5164	2	21	9	N	19
01		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-

WHEAT, ROLAND		WELL #:		1342		RRCID -> 191407		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792		
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-	
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-	
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-	
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-	
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-	
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
JONES TRUST		WELL #:		2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 - 10758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-	35
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-	35
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	35
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-	35
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-	35
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-	35

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244
WALTER				3							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)		WELL #:		19454 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438
08	624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	832 R	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2	N	-0-	-0-
10	857 R	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2	N	-0-	-0-
11	825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2	N	-0-	-0-
*12	651 #	413	-0-	-0-	B	-238	413	2	N	-0-	-0-
01	651 #	772	-0-	-0-	B	-117	772	2	N	-0-	-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		WELL #:		19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -D-		WELL #:		2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322 - 4430
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRAVELERS OIL COMPANY		WELL #:		865980	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4313 - 4330
WHORTON, W.A.				2 U							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		97
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-		97
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		97
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		97
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
COLLARD -A-			WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3408 - 3426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-

PATTEN 178			WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GELNAR 180			WELL #:	2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH (ATOKA)			21154 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
COURSON RANCH TEW			WELL #:	202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244
08	775 N	415	-0-	-360	-0-	415 2		N	-0-		226
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	282 1	632 2	N	-0-		226
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	299 1	677 2	N	-0-		226
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	268 1	582 2	N	-0-		226
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	234 1	432 2	N	-0-		226
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		226

COURSON RANCH TEW			WELL #:	103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131			N	-0-		214
09	14B DENY	202	-0-	202	333	202 1		N	-0-		214
10	333 X	-0-	-0-	-333	-0-			N	-0-		214
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214

OIL AND GAS DIVISION

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			450
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			450
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			450
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			450
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			450
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392
LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

08	434 X	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-			45
09	420 X	75	-0-	-345	-0-	72	2	3	9	N	3			48
10	155 X	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			48
11	120 X	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-			48
12	124 X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			48
01	124 X	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			48

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH TEW				WELL #: 402	RRCID -> 223516	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 8837	PERF. 3582	- 3594				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-			354
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			354
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	61 1	68 2	N	-0-			354
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1		N	-0-			354
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	47 1	35 2	N	-0-			354
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			354

CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
THOMAS				WELL #: 2104	RRCID -> 156569	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6705	- 6740				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS				WELL #: 1104T	RRCID -> 156636	COMPL. DATE 11/19/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6709	- 6727				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
CRAIG				WELL #: 2080	RRCID -> 143140	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6691	- 6708				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG				WELL #: 3	RRCID -> 163409	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6660	- 6672				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
CRAIG -H-		WELL #:		4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	827	-0-	-289	-0-	827	2			N	-0-			128
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-			128
10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			128
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			128
12	1023 N	717	-0-	-306	-0-	717	2			N	-0-			128
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			128

CRAIG -A-		WELL #:		2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767				
08	2666 N	1112	-0-	-1554	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-			-0-
10	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-			-0-
11	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-			-0-
12	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-			-0-
01	2976 N	2731	-0-	-245	-0-	2731	2			Y	-0-			-0-

CORENE A		WELL #:		2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715				
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-			79
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			79
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			79
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			79
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			79
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			79

CRAIG E		WELL #:		3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715				
08	1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-			52
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			52
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			52
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			52
12	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-			52
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-			52

CORENE A		WELL #:		5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6743 - 6757				
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-				29
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				29
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				29
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				29
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				29
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-				29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690				
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-				28
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				28
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-				28
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				28
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				28
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				28

WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6612 - 6629				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6642				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.// 21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SHER A		WELL #:		1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-			55
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			55
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			55
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			55
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			55
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
FLOWERS		WELL #:		3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936	
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	N	-0-			-0-
09	2100 N	2020	-0-	-80	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
11	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3	N	-0-			-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
FLOWERS BROTHERS		040209									
		WELL #:		1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
MILLS, R. D.		WELL #:		1		RRCID -> 053817		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MILLS, R. D. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #:		4		RRCID -> 181845		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218	
08	2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
09	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2032 3	N	-0-			-0-
10	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1954 3	N	-0-			-0-
12	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	1987 3	N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)			21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC			101619										
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	95 1	3178 2	N	46			183
							51 9						
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3091 2	35 9	N	32			215
10		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	23 9	N	21	182 1		54
11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2981 2	54 9	N	49			103
12		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	101 1	4107 2	N	76			179
							84 9						
*01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	101 1	3653 2	N	31			210
							34 9						

FLOWERS BROTHERS			WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686			
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	39 1	381 2	N	-0-			-0-
09		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2		N	-0-			-0-
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-			-0-
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	N	-0-			-0-
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)			21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC			101619										
FLOWER BROS.			WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165			
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-			-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC			570652		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836			
FLOWERS			WELL #: 1										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024													

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987			TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A			
MARTIN TRUST			WELL #: 2072										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		101619									
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-	-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	-0-	-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-	-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-	-0-	-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-	-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	-0-	-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228			
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074									
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2310	X	1108	-0-	-1202	-0-	1108 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2387	X	861	-0-	-1526	-0-	861 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2310	X	23	-0-	-2287	-0-	23 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-	-0-	-0-

FLOWERS, J.L.		WELL #: 4079		RRCID -> 219005		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860			
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2	N	-0-	-0-	-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756			
FLOWERS		WELL #: 1078									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CUMBERLAND (MORROW)		22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
CLUCK -D-		WELL #: 3		RRCID -> 147806		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	26
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1 2	N	-0-	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	26

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
FILES				WELL #:	8	RRCID ->	181067	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		899 N	521	-0-	-378	-0-	521 2		N	-0-			195
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			195
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			195
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			195
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			195
01		1023 N	510	-0-	-513	-0-	510 2		N	-0-			195

WILLIAMS B				WELL #:	4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590
08		1178 N	600	-0-	-578	-0-	600 2		N	-0-			-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	42 1	1373 2	N	-0-			-0-
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	62 1	1375 2	N	-0-			-0-

CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
CJD DISPOSALS, LLC				120600									
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3620 - 3740
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	62 1	855 2	N	-0-			40
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	60 1	824 2	N	-0-			40
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2	N	-0-			40
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	60 1	800 2	N	-0-			40
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	62 1	819 2	N	-0-			40
01		837 N	753	-0-	-84	-0-	52 1	701 2	N	-0-			40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
BRILLHART				WELL #:	1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328

MARVIN				WELL #:	201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300
08		1116 X	296	-0-	-820	-0-	290 2	6 9	N	5			101
09		1350 X	376	-0-	-974	-0-	366 2	10 9	N	9			110
10		2108 X	610	-0-	-1498	-0-	601 2	9 9	N	8			118
11		2040 X	1151	-0-	-889	-0-	1138 2	13 9	N	12			130
12		16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	16958 2	31 9	N	28			158
01		14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	14478 2	45 9	N	41			199

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 8174 - 8181
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB		
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353 PERF. 8090 - 8174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610						
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425 PERF. 9192 - 9211
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
SPIVEY		WELL #:		1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4770 - 4778
08	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2677 3	N	-0-		-0-
09	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	2586 3	N	-0-		-0-
10	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
11	2880 X	2670	-0-	-210	-0-	2670 3	N	-0-		-0-
12	2914 X	1371	-0-	-1543	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296				CNTY: LIPSCOMB		
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4772 - 4782
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 7622 - 7634
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
NITSCHKE		WELL #:		2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7692 -	8000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	289	1	7073	2	N	-0-			74
09		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	288	1	6868	2	N	-0-			74
10		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	297	1	6998	2	N	-0-			74
11		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	291	1	6755	2	N	-0-			74
12		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	296	1	6875	2	N	-0-			74
01		6975 X	6620	-0-	-355	-0-	250	1	6370	2	N	-0-			74

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
KNOX-PIPKIN		WELL #:		228 L	RRCID ->	021844	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	7730 -	7734		
08	DLQ	G-10	637	-0-	637	2042	637	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2042					Y	-0-			-0-
10		2200 N	839	-0-	-1361	681	839	2			Y	-0-			-0-
11		1527 N	846	-0-	-681	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-
01		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2			Y	-0-			-0-

DANIELS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6458 -	7414		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PEARSON "M"		WELL #:		3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7683 -	8002		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 -	7818		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

REMORA OPERATING, LLC		701613													
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7656 -	7678		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903						
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181 PERF. 6440 - 7351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		85
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		85
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		85
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2	N	-0-		85
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2	N	-0-		85
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	461 2	N	-0-		85
DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
EQV OPERATING LLC				101634						
SCHOENHALS		WELL #:		2	RRCID -> 168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680 PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID -> 120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555 PERF. 8422 - 8440	
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	93		93
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
OLYMPUS		WELL #:		1	RRCID -> 219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8564 - 8590	
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-		117
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3	N	-0-		117
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-		117
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3	N	-0-		117
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3	N	-0-		117
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		117
DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
SCHNEIDER		WELL #:			RRCID -> 089651	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	8936 PERF. 8577 - 8748	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED				08/05/2021						

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 ZEPPU WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	1597	-0-	-2453	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	4154	-0-	-1426	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					25
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					25
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					25
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					34
09	750 N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-					34
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					34
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					34
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					34
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					34

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	8910 - 8920	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

DARROUZETT (ST. LOUIS)		23173 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
UPLAND RESOURCES LLC		878931											
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9188 - 9198	
08		93 N		82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		145
09		60 N		10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-		145
10		81 N		81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		145
11		90 N		48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-		145
12		72 N		72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		145
01		93 N		21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-		145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574											
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9854 - 9860	
08		161 N		161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 2	N	-0-		27
09		180 N		180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 2	N	-0-		27
10		185 N		185	-0-	-0-	-0-	20 1	165 2	N	-0-		27
11		153 N		153	-0-	-0-	-0-	16 1	137 2	N	-0-		27
12		131 N		131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 2	N	-0-		27
01		124 N		117	-0-	-7	-0-	14 1	103 2	N	-0-		27

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10851 - 10918	
08		118 N		118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	N	-0-		-0-
09		105 N		105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	N	-0-		-0-
10		117 N		117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N	-0-		-0-
11		107 N		107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-		-0-
12		107 N		107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	N	-0-		-0-
01		93 N		93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	-0-		-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)			//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
HURNS			WELL #:		3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10744 - 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	401 1	3541 2	N	42			133
							46 9						
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	377 1	3317 2	N	43			176
							47 9						
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	388 1	3286 2	N	26	174 1		28
							29 9						
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	357 1	3032 2	N	60			88
							66 9						
12		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	381 1	3111 2	N	46			134
							51 9						
01		2573 X	1981	-0-	-592	-0-	231 1	1750 2	N	-0-			134

LAMASTER			WELL #:		2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10962 - 11016	
08		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	240 1	2123 2	N	-0-			-0-
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	235 1	2064 2	N	-0-			-0-
10		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	252 1	2133 2	N	-0-			-0-
11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	241 1	2048 2	N	-0-			-0-
12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	259 1	2115 2	N	-0-			-0-
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	276 1	2089 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
HALE 209			WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10872 - 10886	
08		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2		N	-0-			-0-
09		630 N	95	-0-	-535	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10		248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11		630 N	66	-0-	-564	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-			-0-
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
EDWARD			WELL #:		2951H	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.10986 - 12201	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC.			885855										
HRW CANADIAN SWD			WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLEY (MORROW, UPPER)			24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560													
ARCHER			WELL #: 1		RRCID -> 127388		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6712 - 6724					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER -C-			WELL #: 1		RRCID -> 127389		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6706 - 6751					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)			26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851													
KIRMSE, J.			WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776					
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-				132
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2758	3	3	9	N	3				135
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3797	3	2	9	N	2				137
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-				137
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-				137
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				137

COURSON OIL & GAS, INC.			182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LEATHERMAN			WELL #: 1748		RRCID -> 080142		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6937 - 8493					
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	2				7
							2	9								
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	1				8
							1	9								
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	60	1	631	2	N	-0-				8
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	-0-				8
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	738	2	N	9				17
							10	9								
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	-0-				17

FIRST NATIONAL TRUST			WELL #: 1571		RRCID -> 083693		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6939 - 6970					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	62 1	1550 2	N	-0-		85
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	32 1	841 2	N	-0-		85
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	46 1	1444 2	N	2		87
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	2 9	60 1	N	-0-		87
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	62 1	1298 2	N	-0-		87
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	62 1	1104 2	N	-0-		87
							665 2	N	-0-		87

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62 1	1018 2	N	-0-		80
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60 1	944 2	N	-0-		80
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62 1	973 2	N	-0-		80
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60 1	962 2	N	-0-		80
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	62 1	950 2	N	-0-		80
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	62 1	835 2	N	-0-		80

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	62 1	834 2	N	12		34
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	13 9	50 1	N	15		49
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	17 9	62 1	N	18		67
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	20 9	60 1	N	17		84
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	19 9	62 1	N	23		107
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	25 9	62 1	N	12		119
						13 9	998 2	N			

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	97 1	692 2	N	-0-		152
09	810 N	458	-0-	-352	-0-	94 1	364 2	N	-0-		152
10	806 N	462	-0-	-344	-0-	97 1	365 2	N	-0-		152
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	3 9	94 1	N	3		155
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	97 1	750 2	N	-0-		155
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	97 1	696 2	N	-0-		155

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	27 1	464 2	N	5		77
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	6 9	28 1	N	10		87
10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	11 9	31 1	N	7		94
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	8 9	29 1	N	8		102
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	9 9	31 1	N	7		109
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	8 9	25 1	N	5		114
						6 9	417 2	N			

DUDE WILSON (MARMATON) //CONT.// 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

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

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	50	1	148	2	N	-0-			37
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	200	2	N	-0-			37
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	N	-0-			37
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	2	N	-0-			37
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	34	1	74	2	N	-0-			37
01	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-			37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	97	1	1644	2	N	16			23
						18	9							
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	N	10			33
						11	9							
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	2	N	7			40
						8	9							
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	2	N	7			47
						8	9							
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	93	1	1397	2	N	15			62
						17	9							
*01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	N	1			63
						1	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

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

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

08	992 N	957	-0-	-35	-0-	78	1	879	2	N	-0-			25
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	N	-0-			25
10	558 N	78	-0-	-480	-0-	78	1			N	-0-			25
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	75	1	793	2	N	-0-			25
12	868 N	753	-0-	-115	-0-	78	1	675	2	N	-0-			25
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	2	N	-0-			25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN		26306 710 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8482 - 8493						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ELDON		WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8467 - 8475				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JONES, M. C.		385847		WELL #: 3 L		RRCID -> 021858		COMPL. DATE 09/28/1961		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7904 - 7914		
08	SI	MULT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021860		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7912 - 7920				
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	155	2	1 9	Y	1			28
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	151	2	1 9	Y	1			29
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-				Y	-0-			29
11	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	116	2	1 9	Y	1			30
12	DLQ	G-10	137	-0-	137 B	137	136	2	1 9	Y	1			31
01	DLQ	G-10	169	-0-	169 B	306	169	2		Y	-0-			31
REMORA OPERATING, LLC DODSON		701613		WELL #: 4		RRCID -> 188058		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808 - 7914		
08	248	N	117	-0-	-131 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C.		875461		WELL #: 1746 C		RRCID -> 021855		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8338 - 8349		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)		26306 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847													
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		1 L		RRCID -> 021859		COMPL. DATE 05/20/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-				-0-

JONES, M. C.		WELL #:		3 U		RRCID -> 131523		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-				-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296													
CHUNN		WELL #:		1		RRCID -> 057419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726			
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				18
09	3930 #	-0-	-0-	-3930		-0-				N	-0-				18
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				18
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				18
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				18
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847													
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22

REMORA OPERATING, LLC		701613													
DODSON		WELL #:		3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847													
SCHWALM, B. W.		WELL #:		2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) COURSON OIL & GAS, INC. JOYCE		26306 923 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
WELL #:		1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERNDON		WELL #:		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BILL 663		WELL #:		2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991						
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					166
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	15	159	1			22
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-					22
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	N	-0-					22
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	N	-0-					22
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	44	1	745	2	N	-0-					22
JINES		WELL #:		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JONES, M. C.		WELL #:		385847 1 L		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
ROGERS, HELEN		WELL #:		3 U		RRCID -> 021852		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701						
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	Y	1					81
09	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1376	2	1	9	Y	1					82
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	1					83
11	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1296	2	2	9	Y	2					85
12	DLQ G-10	1345	-0-	1345	-0-	1345	2	1	9	Y	1					86
01	DLQ G-10	1307	-0-	1307	-0-	2652	2	3	9	Y	3					89

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673 2	2 9	N	2		35
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745 2	1 9	N	1		36
10		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	2		38
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829 2	2 9	N	2		40
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1799 2	3 9	N	3		43
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2516 2	3 9	N	3		46

KING OPERATING CORPORATION 465296												
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900												
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		121
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		121
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		121
11		810 N	461	-0-	-349	-0-	461 2		N	-0-		121
*12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		121
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613												
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638												
08		930 N	546	-0-	-384	-0-	546 2		N	-0-		21
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		21
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		21
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		21
12		868 N	532	-0-	-336	-0-	532 2		N	-0-		21
01		713 N	497	-0-	-216	-0-	497 2		N	-0-		21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850		N	NO RPT		-0-

DAVIS, DELBERT												
WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

DUTCHER (ATOKA)			26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC			040209											
HODGES 39			WELL #:	4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9121 - 9131		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC			146669											
MT BAR RANCH 581			WELL #:	1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566		
08	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1199	2	3	9	N	3			87
09	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1100	2	2	9	N	2			89
10	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1182	2	3	9	N	3			92
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2			94
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	N	1			95
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4			99
COURSON OIL & GAS, INC.			182785											
YOUNGBLOOD			WELL #:	2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARNELL BROS. B			WELL #:	2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847											
COURSON PARNELL 405			WELL #:	2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515		
08	1147 N	251	-0-	-896	-0-	97	1	154	2	N	-0-			57
09	1230 N	94	-0-	-1136	-0-	94	1			N	-0-			57
10	1178 N	97	-0-	-1081	-0-	97	1			N	-0-			57
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	1			N	-0-			57
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			57
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	2	N	-0-			57
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750											
SCHROEDER			WELL #:	2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-			119
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-			119
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	N	-0-			119
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	8	1	60	2	N	-0-			119
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	N	-0-			119
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-			119

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF. 8386 - 8454			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8342 - 8520			
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366 2		N	-0-			42
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503 2		N	-0-			42
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551 2		N	-0-			42
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468 2		N	-0-			42
12		1550 N	1486	-0-	-64	-0-		1486 2		N	-0-			42
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			42
PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8323 - 8498			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PARNELL 475		WELL #:		9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8437 - 8597			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
COURSON		WELL #:		1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7187 - 7218			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COURSON		WELL #:		2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7178 - 7206			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834 3	N	-0-	163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	641	-0-	-49	B	-0-	641 3	N	-0-	163
10	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876 3	N	-0-	163
11	810 N	802	-0-	-8	B	-0-	802 3	N	-0-	163
*12	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841 3	N	-0-	163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	163

DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BCE-MACH II LLC		040205								
LOCKE 60		WELL #: 4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MAXWELL UNIT		040205								
		WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	85	-0-	85	127	85 2		Y	-0-	-0-
11	291 X	164	-0-	-127		164 2		Y	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-		125 2		Y	-0-	-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-		743 2		Y	-0-	-0-

HUFF		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734		
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	7 1	287 2	N	-0-	-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		N	-0-	-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-	-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-

ZYBACH		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
LOHBERGER		040205								
		WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LOHBERGER 25		WELL #:		3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.11590 - 13490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

ROBERTS 14		WELL #:		2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 5252				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 4568 - 5192				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11538 - 14000				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 - 8014				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

ELLIS RANCH (ATOKA)												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
BRILLHART, SAM												
28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
220903												
WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	167 1	1774 2	N	3			73
						3 9						
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	134 1	1444 2	N	-0-			73
10	2077 N	1082	-0-	-995	-0-	44 1	1038 2	N	-0-			73
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	165 1	2039 2	N	-0-			73
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	165 1	2000 2	N	-0-			73
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	93 1	1402 2	N	-0-			73

ROOTS E												
WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176												
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2		N	-0-			-0-
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2		N	-0-			-0-

ROOTS E												
WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250												
08	14B2 EXT	198	-0-	198	-0-	674 198 2		N	-0-			170
09	811 X	137	-0-	-674	-0-	137 2		N	-0-			170
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			170
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			170
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			170
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			170

ROOTS E												
WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228												
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	423 2	3 9	N	3			85
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			85
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	412 2	9 9	N	8			93
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			93
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			93
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			93

LATIGO PETROLEUM, LLC												
SHRADER, W. PAUL												
488260												
WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096												
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			160
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			160
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			160
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			160
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

KUNKEL, DANIEL E.												
WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8140 - 8196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-		33
09	840 N	463	-0-	-377	-0-	428 2	35 9	N	32		65
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2		N	-0-		65
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		65
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		65
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2		N	-0-		65

ELLIS RANCH (CLEVELAND)				28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
LINA -AH-		WELL #:		1 C	RRCID -> 021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6932 - 7000
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH				WELL #:	1575-L	RRCID -> 144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6923 - 6968
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GHEEN, PEGGY L.				302575		RRCID -> 021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7002 - 7032
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		RRCID -> 281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF. 3400 - 4000
HARDY SWD		WELL #:		3049							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7011 - 7037
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
PSHIGODA -0-		WELL #:		1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	62 1	86	469 2	N	175		
09	690 N	525	-0-	-165	-0-	95 9	72	386 2	N	247		
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	60 1	33	327 2	N	100	180	1
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	79 9	61	384 2	N	161		
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	62 1	54	273 2	N	215		
01	434 N	193	-0-	-241	-0-	59 9	25	109 2	N	240		
						28 9						

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ELLIS CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947
08	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003 3	-0-	N		135		
09	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	1697 3	-0-	N		135		
10	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	1660 3	-0-	N		135		
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	-0-	N		135		
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	-0-	N		135		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	135		

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		2737	RRCID ->	115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	-0-	N		82		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	-0-	N		82		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	-0-	N		82		
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	-0-	N		82		
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	-0-	N		82		
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	-0-	N		82		

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260								
DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6876
08	2356 #	2012	-0-	-344	-0-	1824 3	188	188 9	N	200	188	1
09	2220 #	1385	-0-	-835	-0-	1385 3			N	200		
10	2294 #	1534	-0-	-760	-0-	1534 3			N	200		
11	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-				N	200		
12	2213 R	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3			N	200		
01	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	200		

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HAIDER OPERATING, LLC		WELL #:		342767								
LYNN		WELL #:		1832	RRCID ->	212059	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 5638
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WALL				WELL #: 1842	RRCID -> 211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5640 - 5662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	983	-0-	983	983	3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1588	-0-	1588	2571	3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1853	-0-	1853	4424	2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4424		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LINA -AH-				WELL #: 1	RRCID -> 021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8876 - 8918
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINA -BH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021993	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8800 - 8820
08		341 N	314	-0-	-27	-0-	62 1	252 2	N	-0-	-0-
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	60 1	262 2	N	-0-	-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	62 1	296 2	N	-0-	-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	60 1	274 2	N	-0-	-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	62 1	280 2	N	-0-	-0-
01		372 N	319	-0-	-53	-0-	62 1	257 2	N	-0-	-0-

MCLAIN -DH-				WELL #: 1 L	RRCID -> 021997	COMPL. DATE	02/25/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8766 - 8810
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	62 1	408 2	N	-0-	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	60 1	105 2	N	-0-	-0-
10		589 N	144	-0-	-445	-0-	60 1	84 2	N	-0-	-0-
11		450 N	104	-0-	-346	-0-	40 1	64 2	N	-0-	-0-
12		186 N	98	-0-	-88	-0-	52 1	46 2	N	-0-	-0-
01		155 N	104	-0-	-51	-0-	52 1	52 2	N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
HERNDON				WELL #: 1	RRCID -> 065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9282 - 9313
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-	-0-
09		360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		N	-0-	-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-	-0-
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2		N	-0-	-0-
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-	-0-
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
HERNDON				WELL #: 1	RRCID -> 050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9055 - 9070
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	88 1	802 2	N	-0-	84

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			62
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			62
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			62
11	1200 N	921	-0-	-279	-0-	921 2		N	-0-			62
12	1085 N	245	-0-	-840	-0-	245 2		N	-0-			62
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1213			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

08	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456 3		N	-0-			140
09	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1361 3		N	-0-			140
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1402 3	63 9	N	57			197
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			197
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			197
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

08	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012 3		N	-0-			27
09	13410 X	12295	-0-	-1115	-0-	12222 3	73 9	N	66			93
10	13857 X	13368	-0-	-489	-0-	13360 3	8 9	N	7			100
11	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13292 3	2 9	N	2			102
12	14012 X	13586	-0-	-426	-0-	13583 3	3 9	N	3			105
01	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			N	NO RPT			105

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
JINES, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075			
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	3	7	9	N	6				234
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1872	3	4	9	N	4				238
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	9	9	N	8				246
11	3000 N	3679	-0-	679	679	3670	3	9	9	N	8				254
12	2458 N	1779	-0-	-679	-0-	1779	3			N	-0-				254
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				254

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851											
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	231661	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8398 - 8586			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8715 - 9265			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				1789
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				1789
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				1789
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				1789
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				1789
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)				28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
EQV OPERATING LLC		WELL #:		101634											
COURSON 488		WELL #:		1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948			
08	DLQ G-10	3337	-0-	3337	9907	1891	1	1432	3	N	13				169
09	DLQ G-10	3310	-0-	3310	13217	1812	1	1483	3	N	14				183
10	16916 X	3699	-0-	-13217	-0-	2072	1	1603	3	N	22				205
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	2286	1	1766	3	N	23				228
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	2292	1	1782	3	N	23	181	1		70
01	3689 X	3478	-0-	-211	-0-	1940	1	1525	3	N	12				82

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON -D-				WELL #: 1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	62	1	5453	2	N	13	25
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	14	9	4963	2	N	3	28
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	3	9	5639	2	N	-0-	28
11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	60	1	5589	2	N	-0-	28
12	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	62	1	5769	2	N	2	30
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2	9	3349	2	N	2	32
						2	9					

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							CNTY: OCHILTREE	
HERNDON 489				WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040	
08	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	100	1	1427	2	N	5	47
09	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	6	9	241	1	N	-0-	47
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	251	1	1400	2	N	-0-	47
11	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	123	1	1654	2	N	-0-	47
12	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	144	1	1174	2	N	-0-	47
01	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	169	1	1335	2	N	-0-	47
								1542	2	N	-0-	47

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							CNTY: OCHILTREE	
SHRADER, PAUL W.				WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100	
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-	108
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-	108
10	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-	108
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	108
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							CNTY: OCHILTREE	
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #: 1 C		RRCID -> 021985		COMPL. DATE 12/28/1961			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							CNTY: OCHILTREE	
JINES				WELL #: 1480		RRCID -> 176854		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	21
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	21
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	21
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	21
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452													
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		92
09		600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3		N	-0-		92
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-		92
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-		92
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8 9	N	7		99
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-		99

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267													

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706													

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394													

08		1426 N	1169	-0-	-257	-0-	62	1	1107	2	N	-0-	-0-
09		1500 N	996	-0-	-504	-0-	60	1	936	2	N	-0-	-0-
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	62	1	1720	2	N	-0-	-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	-0-	-0-
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	58	1	1885	2	N	-0-	-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	2	N	-0-	-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338													

08		899 N	701	-0-	-198	-0-	62	1	639	2	N	-0-	72
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	81	136 1 17
							89	9					
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	N	-0-	17
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	813	2	N	-0-	17
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	N	-0-	17
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-	17

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278													

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177 - 8228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BUZZARD				WELL #: 1 L	RRCID -> 040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338 - 8346	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	1	53	2	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-	-0-

SMITH, LEROY				WELL #: 1 L	RRCID -> 040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262 - 8276	
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	30	1	2530	2	N	-0-	80
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	2	N	-0-	80
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	-0-	80
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-	80
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	-0-	80
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	-0-	80

SMITH, LEROY E.				WELL #: 3B	RRCID -> 152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434 - 8444	
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	31	1	527	2	N	-0-	97
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	30	1	519	2	N	-0-	97
10	589 N	383	-0-	-206	-0-	21	1	361	2	N	1	98
						1	9					
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	6	1	208	2	N	36	134
						40	9					
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-	134
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-	134

EMMA-JACK (GRANITE WASH)				28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
NJA OPERATING LLC				100892									
BOWERS				WELL #: 252A	RRCID -> 128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11616 - 11627		
08	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	546	2	4	9	N	4	126
09	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	477	2	2	9	N	2	128
10	558 N	484	-0-	-74	B	-0-	478	2	6	9	N	5	133
11	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	483	2	1	9	N	1	134
12	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-	134
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT	134

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		HARRISON				CNTY: HARRISON			
				WELL #: 1013	RRCID -> 124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	11907 - 11917		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT	-0-

ETTER (WOLFCAMP) OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS WELLS		29590 500 620573		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	248 N	317	-0-	69 B	-151	317	3			N	-0-			-0-
09	159 N	310	-0-	151 B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY ATCHESON		638486		RRCID -> 116431		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430						
08	1612 N	1460	-0-	-152 B	-39428	1460	3			N	-0-			-0-
09	1560 N	1691	-0-	131 B	-39297	1691	3			N	-0-			-0-
10	1612 N	465	-0-	-1147 B	-39297	465	3			N	-0-			-0-
11	1410 N	1992	-0-	582 B	-38715	1992	3			N	-0-			-0-
12	1612 N	1799	-0-	187 B	-38528	1799	3			N	-0-			-0-
01	465 N	1721	-0-	1256 B	-37272	1721	3			N	-0-			-0-

ANDERSON 406		WELL #: 3		RRCID -> 218710		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) UPLAND RESOURCES LLC SHARE, C. M., -A-		30273 071 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4			136
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			136
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			136
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-			136
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1072	2	64	9	N	58	155	1	39
01	961 N	654	-0-	-307	-0-	654	2			N	-0-			39

FARNSWORTH (DES MOINES) CAPTUREPOINT LLC CONLEY -B-		30273 142 130545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) ATLAS OPERATING LLC STUMP, A. F.		30273 213 036587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
PAUL				WELL #: 1046	RRCID -> 123565	COMPL. DATE 12/16/1986	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6475	- 6518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	62 1	516 2	N	-0-
09		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	60 1	499 2	N	-0-
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	32 1	508 2	N	-0-
11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	58 1	476 2	N	-0-
12		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	62 1	474 2	N	-0-
01		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	62 1	464 2	N	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE			
DAVIS BROTHERS				WELL #: 3049	RRCID -> 137334	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6520	- 6530	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)				30273 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 204042	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8910	- 8940	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SGP OPERATING LLC				767966			CNTY: OCHILTREE			
YEARLY				WELL #: 2	RRCID -> 146504	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 7772	- 7780	
08		279 N	14	-0-	-265	-0-	14 3		N	-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-
12		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		N	-0-
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)				30273 426	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
BATON OIL & GAS, LLC				056384						
BUZZARD				WELL #: 159	RRCID -> 038145	COMPL. DATE 05/27/1965	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 9004	- 9012	
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-
*11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FARNSWORTH (MORROW UPPER)				30273 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 194878	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 7804	
08		1147 #	541	-0-	-606	-0-	541 2		N	-0-
09		1110 #	733	-0-	-377	-0-	733 2		N	-0-
10		899 #	808	-0-	-91	-0-	808 2		N	-0-
11		759 R	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-
12		994 R	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-
01		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT

FARNSWORTH (OSWEGO)		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CAPTUREPOINT LLC		130545												
BUCKHAULTS		WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8031 - 8040				
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	2			N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-			-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7773 - 8930				
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	31	1	769	2	N	-0-			55
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	-0-			55
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-			55
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	N	-0-			55
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	-0-			55
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	N	-0-			55

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575												
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8561 - 8591				
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			24
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			24
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			24
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			24
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LEATHERMAN		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7748 - 7766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			15
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			15
10		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2	N	-0-			15
11		420 N	71	-0-	-349	-0-	71 2	N	-0-			15
12		403 N	41	-0-	-362	-0-	41 2	N	-0-			15
01		279 N	18	-0-	-261	-0-	18 2	N	-0-			15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO)		30274 888		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
DIAL		WELL #: 1		RRCID -> 294367		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 6978 - 7000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	2275	-0-	-825	14681	62 1	2213 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	2207	-0-	-793	13888	60 1	2147 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2264	-0-	-836	13052	46 1	2218 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	2211	-0-	-789	12263	58 1	2153 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2275	-0-	-825	11438	62 1	2213 2	N	-0-		-0-
01		3100 N	2076	-0-	-1024	10414	62 1	2014 2	N	-0-		-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7354 - 7381		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	764	-0-	-73	-0-	62 1	702 2	N	-0-		25
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	60 1	674 2	N	-0-		25
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	60 1	693 2	N	-0-		25
11		750 N	699	-0-	-51	-0-	34 1	665 2	N	-0-		25
12		744 N	743	-0-	-1	-0-	62 1	681 2	N	-0-		25
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	62 1	879 2	N	-0-		25

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193139		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7390 - 8058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		620 N	570	-0-	-50	-0-	31 1	539 2	N	-0-		65
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	30 1	523 2	N	-0-		65
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-		65
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 2	N	-0-		65
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 1	533 2	N	-0-		65
01		558 N	552	-0-	-6	-0-	31 1	521 2	N	-0-		65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
MORRIS-BATMAN		WELL #: 2		RRCID -> 120471		COMPL. DATE 02/23/1986		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7390 - 7460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	62 1	696 2	N	-0-		2
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	60 1	665 2	N	-0-		2
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	62 1	682 2	N	-0-		2
11		720 N	686	-0-	-34	-0-	34 1	652 2	N	-0-		2
12		744 N	716	-0-	-28	-0-	62 1	654 2	N	-0-		2
01		744 N	719	-0-	-25	-0-	62 1	657 2	N	-0-		2

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
HAWK		WELL #:		107 T	RRCID ->	127099	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7388 - 7470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	460	-0-	-284	-0-	40 1	420 2		N	-0-		137
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		137
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	58 1	630 2		N	3		140
						3 9						
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	14 1	462 2		N	-0-		140
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42 1	411 2		N	-0-		140
01	682 N	435	-0-	-247	-0-	62 1	373 2		N	-0-		140

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
HOGHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	213206	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7762 - 7848
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282 3			N	-0-		77
09	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235 3			N	-0-		77
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3			N	-0-		77
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3			N	-0-		77
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			N	-0-		77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	219115	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7842 - 8027
08	3906 X	2384	-0-	-1522	-0-	2384 3			Y	-0-		23
09	2760 X	2426	-0-	-334	-0-	2422 3	4 9		Y	4		27
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3			Y	-0-		27
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4453 3	1 9		Y	1		28
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2424 3	91 9		Y	83	111 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUEBNER		WELL #:		1	RRCID ->	224282	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7957 - 8107
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3			N	-0-		22
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3			N	-0-		22
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-		22
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-		22
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7875 - 8089
08	1891 N	1589	-0-	-302	-0-	1589 3			Y	-0-		47
09	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	1615 3	2 9		Y	2		49
10	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	1432 3			Y	-0-		49
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3			Y	-0-		49
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3			Y	-0-		49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		49

HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7961 - 8133
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3			N	-0-		8
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	530 3			N	-0-		8
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3			N	-0-		8
11	600 N	443	-0-	-157	-0-	443 3			N	-0-		8
12	558 N	379	-0-	-179	-0-	379 3			N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)		30275 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WHITE STRIDE LLC		101111													
GURLEY, H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 040822		COMPL. DATE 05/13/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7850 - 7897					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)		30275 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
ATHENA ENERGY, INC.		036051													
YEARLY		WELL #: 1		RRCID -> 044244		COMPL. DATE 02/20/1968		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 7281 - 7304					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						40
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/16/2018															

FAULCONER ENERGY, LLC		263648						CNTY: OCHILTREE							
BYRON		WELL #: 1		RRCID -> 134228		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7408 - 7421					
08	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2	N	-0-						-0-
09	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	1747	2	N	-0-						-0-
10	2077 N	1434	-0-	-643	-0-	1434	2	N	-0-						-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-						-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-						-0-
01	1426 N	790	-0-	-636	-0-	790	2	N	-0-						-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750						CNTY: OCHILTREE							
HAWK		WELL #: 107 C		RRCID -> 127100		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7022 - 7032					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575						CNTY: OCHILTREE							
FRANTZ, C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 076099		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7179 - 7191					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		30279 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
ANCHOR OIL COMPANY		020590													
ARCHER		WELL #: 174		RRCID -> 107624		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6846 - 6866					
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-				-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	2	N	-0-				-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-				-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	2	N	-0-				-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-				-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	467	2	N	-0-				-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 2		RRCID -> 094159		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		148
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		148
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19 9	N	17	165 1	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC		100429		WELL #: 1		RRCID -> 088670		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258 2	N	-0-		-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231 2	N	-0-		-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	1	1	226 2	N	-0-		-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	1	1	205 2	N	-0-		-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	1	1	207 2	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	1	1	194 2	N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 065294		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842		
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	62	1	310 2	N	-0-		89
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	60	1	293 2	N	-0-		89
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289 2	N	-0-		89
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2		N	-0-		89
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	46	1	286 2	N	-0-		89
01	341 N	196	-0-	-145	-0-	14	1	182 2	N	-0-		89

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 1		RRCID -> 058399		COMPL. DATE 04/08/1974		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 234118		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1053		RRCID -> 065781		COMPL. DATE 03/16/1976		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
LAUNE		WELL #:		1	RRCID ->	188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6806 - 6841
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: OCHILTREE			
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	6932 - 6952
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		62
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		62
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-		62
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		N	-0-		62
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		62
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		62

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-	265
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-	265
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	-0-	265
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	N	-0-	265
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	699	2	N	11	276
						12	9					
01	744 N	422	-0-	-322	-0-	62	1	347	2	N	12	288
						13	9					

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

08	3379 X	3194	-0-	-185	B	-0-	30 1	3150 2	N	13						244
09	3621 X	3621	-0-	-0-	B	-0-	14 9	29 1	N	15						259
10	3800 X	3800	-0-	-0-	B	-0-	17 9	31 1	N	11	179 1					91
11	3270 X	3114	-0-	-156	B	-0-	12 9	30 1	N	17						108
12	3855 X	3855	-0-	-0-	B	-0-	19 9	31 1	N	26						134
01	3534 X	2724	-0-	-810	B	-0-	29 9	22 1	N	14						148
							15 9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

08	775 N	662	-0-	-113	B	-0-	28 1	634 2	N	-0-						75
09	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	30 1	917 2	N	-0-						75
10	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1180 2	N	-0-						75
11	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	30 1	872 2	N	-0-						75
12	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	31 1	1131 2	N	-0-						75
01	1178 N	670	-0-	-508	B	-0-	22 1	648 2	N	-0-						75

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					19

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)			30293 666		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
ARCH OIL & GAS, LLC			029272											
LANCE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 147348			COMPL. DATE 08/23/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)			30349 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
PALO DURO RESOURCES LLC			637389											
BROOKS			WELL #: 1		RRCID -> 049745			COMPL. DATE 01/06/1971			TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)			30351 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
ATHENA ENERGY, INC.			036051											
GRUVER			WELL #: 1		RRCID -> 067592			COMPL. DATE 08/18/1976			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/03/2018											

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851											
GRUVER STAR			WELL #: 1206		RRCID -> 184021			COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880			
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5823	3	9	9	N	8			50
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-			50
10	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-			50
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5232	3	41	9	N	37			87
*12	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5361	3	22	9	N	20			107
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			107

ALLAR-CLAWSON			WELL #: 1207		RRCID -> 199377			COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302			
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	243	3	7	9	N	6			58
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			58
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			58
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	N	2			60
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

ALLAR-CLAWSON			WELL #: 2207		RRCID -> 224985			COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298			
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1430	-0-	-523	-0-	1430	3			N	-0-					180
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1503	3	18	9	N	16	101	1			95
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	3	2	9	N	2					97
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					97
*12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1806	3	44	9	N	40					137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

08	713 N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7					46
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	N	17					63
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	2	10	9	N	9					72
11	1380 N	1100	-0-	-280	-0-	1086	2	14	9	N	13					85
12	1457 N	1130	-0-	-327	-0-	1117	2	13	9	N	12					97
01	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1280	2	14	9	N	13					110

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
M.HODGSON UNIT		WELL #: 1053		RRCID -> 200539		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
SHELL FEE 25		WELL #: 3025		RRCID -> 212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632			
08	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 2	N	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-		63
10	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2	N	-0-		63
11	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 2	N	-0-		63
12	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 2	N	-0-		63
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-		N	NO RPT		63

FELDMAN (DOUGLAS)		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619									
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 1		RRCID -> 038825		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293			
08	186 N	164	-0-	-22		-0-	164 2	N	-0-		27
09	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236 2	N	-0-		27
10	254 N	254	-0-	-0-		-0-	254 2	N	-0-		27
11	226 N	226	-0-	-0-		-0-	226 2	N	-0-		27
12	248 N	247	-0-	-1		-0-	247 2	N	-0-		27
01	503 N	503	-0-	-0-		-0-	503 2	N	-0-		27

JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881			
08	2119 N	2119	-0-	-0-		-0-	2095 2	24 9	N	22	77
09	2535 N	2535	-0-	-0-		-0-	2525 2	10 9	N	9	86
10	2511 N	2511	-0-	-0-		-0-	2503 2	8 9	N	7	93
11	2259 N	2259	-0-	-0-		-0-	2249 2	10 9	N	9	102
12	2207 N	2207	-0-	-0-		-0-	2190 2	17 9	N	15	117
01	2033 N	2033	-0-	-0-		-0-	2016 2	17 9	N	15	132

JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391			
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		5

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -F-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2	N	-0-			105
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2	N	-0-			105
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2	N	-0-			105
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			105
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			105
01	837	N	383	-0-	-454	-0-	383	2	N	-0-			105

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330				
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			40
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			40
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			40
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			40
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			40
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			40

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310				
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	2	7 9	N	6		50
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-		50
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1500	2	17 9	N	15		65
11	1260	N	450	-0-	-810	-0-	450	2		N	-0-		65
12	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1176	2	4 9	N	4		69
01	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2		N	-0-	50 1	19

MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334				
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-		-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
11	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	2		N	-0-		-0-
12	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2		N	-0-		-0-
01	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	2		N	-0-		-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270				
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	341	1	717 2	N	-0-		-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	330	1	722 2	N	-0-		-0-
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	341	1	736 2	N	-0-		-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	330	1	672 2	N	-0-		-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	341	1	682 2	N	-0-		-0-
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	341	1	587 2	N	-0-		-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258				
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-		53
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		53
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		53
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		53
12	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2		N	-0-		53
01	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	2		N	-0-		53

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -G-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7350		
08	1612 X	1419	-0-	-193	-0-	403 1	1015 2	N	1			39
09	1560 X	1168	-0-	-392	-0-	390 1	778 2	N	-0-			39
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	403 1	1275 2	N	-0-			39
11	1560 X	1379	-0-	-181	-0-	390 1	989 2	N	-0-			39
12	1550 X	1386	-0-	-164	-0-	403 1	983 2	N	-0-			39
01	1674 X	1461	-0-	-213	-0-	403 1	1058 2	N	-0-			39

JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 7326 - 7344		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408		PERF. 7276 - 7288		
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1277 2	3 9	N	3			78
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			78
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1566 2	17 9	N	15			93
11	1230 N	927	-0-	-303	-0-	917 2	10 9	N	9			102
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	102 1		-0-
01	1581 N	1193	-0-	-388	-0-	1193 2		N	-0-			-0-

MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7322 - 7352		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

J-BREX COMPANY TEXFEL		427513 WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7468 - 7489		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7454 - 7490		
08	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 2		N	-0-			48
09	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526 2		N	-0-			48
10	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476 2		N	-0-			48
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-			48
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 2		N	-0-			48
01	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473 2		N	-0-			48

FELDMAN (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		25
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		25
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		25
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		25
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		25
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		25

PRESIDIO PETROLEUM LLC WAINSCOTT-MCCLURE		676084		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057	
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-

JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407			
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-		1
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		1
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-		1
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-		1
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-		1
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-		1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS -B-		875461		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) BCE-MACH III LLC DANIELS		30526 600 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11430 - 11460			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF. 11432 - 11484			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11348 - 11357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HEMPHILL							
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC				040205											
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	022066	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7611 - 7618				
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				58
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-				58
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				58
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				58
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				58
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				58
BCE-MACH III LLC				040209				CNTY: HEMPHILL							
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7684 - 7730				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HODGSON		WELL #:		2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7682 - 7732				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
BE ANADARKO II, LLC				100676										
AGNES 80		WELL #:		3HT	RRCID ->	281769	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8546 - 11739		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08		3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	2881	2	124	9	N	113	1 8	165
09		2900 R	2900	-0-	-0-	-0-	2824	2	76	9	N	69	164 1	70
10		3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3065	2	107	9	N	97	2 8	165
11		810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	94	169 1	89
12		2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	2651	2	80	9	N	73		162
*01		2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2381	2	94	9	N	85	197 1	50

KENYON, MURL 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	281888	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8167 - 12362		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
10		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7	4 8	79
11		14B2 EXT	8359	-0-	8359	-0-	7712	2	647	9	N	588	568 1	96
12		14B2 EXT	6184	-0-	6184	-0-	14543	2	708	9	N	644	566 1	172
01		14B2 EXT	5279	-0-	5279	-0-	19822	2	4609	9	N	609	580 1	195

EQV OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625		
08		618 R	618	-0-	-0-	-0-	596	2	22	9	N	20		56
09		576 R	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	N	11		67
10		597 R	597	-0-	-0-	-0-	580	2	17	9	N	15		82
11		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		82
12		632 R	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5		87
01		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-		87

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578							
08	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4				44
09	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	N	6				50
10	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				50
11	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				50
12	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				50
01	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				50

LOCKHART "B"		WELL #: 405HB		RRCID -> 296216		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7939 - 12067							
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 171537		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10999 - 11002					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/14/2024															

LOCKHART 57		WELL #: 5		RRCID -> 204458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

HUMPHREYS 42		WELL #: 1		RRCID -> 282454		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 1		RRCID -> 022070		COMPL. DATE 07/10/1957		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657					
08	930 #	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-				174
09	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				174
10	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-				174
11	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-				174
12	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				174
01	2312 R	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-				174

 FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	315 2	28 9	N	25			63
09	360 #	353	-0-	-7	-0-	314 2	39 9	N	35			98
10	372 #	301	-0-	-71	-0-	279 2	22 9	N	20			118
11	360 #	348	-0-	-12	-0-	320 2	28 9	N	25			143
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	327 2	50 9	N	45			188
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	340 2	19 9	N	17			205

 FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			32
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			32
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			32
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			32
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			32
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			32

 HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			55
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			55
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

08	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-			7
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 2		N	-0-			7
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2		N	-0-			7
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2		N	-0-			7
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			7
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			7

 J-BREX COMPANY 427513
 TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513										
TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8032 - 8044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-			27
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			27
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			27
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			27
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			27
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			27

TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002		
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-			141
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-			141
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-			141
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			Y	-0-			141
12	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			Y	-0-			141
01	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			Y	-0-			141

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560										
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520		
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	76	1	13
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			13
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			13
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			13
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-			13
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			13

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707		
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	N	4			129
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			129
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8	124	1	13
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6	9	N	5			18
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	N	6			24
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	N	2			26

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						CNTY: LIPSCOMB				
HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID ->	129797	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8738 - 8768		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851							
HOEPPNER		WELL #: 3		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EQV OPERATING LLC		101634							
BECK UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33

GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734	
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	442 1	748 3	N	10 191 1 48
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	371 1	721 3	N	4 52
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	172 1	668 3	N	1 53
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	365 1	714 3	N	4 57
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	403 1	734 3	N	3 60
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	344 1	741 3	N	-0- 60

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774	
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	636 1	393 3	N	-0- 31
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	592 1	365 3	N	-0- 31
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	673 1	417 3	N	-0- 31
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	673 1	409 3	N	-0- 31
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	619 1	383 3	N	-0- 31
01	1085 N	986	-0-	-99	-0-	608 1	378 3	N	-0- 31

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710	
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	50 1	197 3	N	-0- 95
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	45 1	189 3	N	-0- 95
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	58 1	175 3	N	-0- 95
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	43 1	188 3	N	-0- 95
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	41 1	193 3	N	-0- 95
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	33 1	194 3	N	-0- 95

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	128 1	365 3	N	-0- -0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0- -0-
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 1		N	-0- -0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	121 1	343 3	N	-0- -0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	116 1	353 3	N	-0- -0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	125 1	321 3	N	-0- -0-

FOLLETT (MORROW) EQV OPERATING LLC REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	433	1	237	3	N	-0-				-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459	1	267	3	N	-0-				-0-
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	511	1	283	3	N	-0-				-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	441	1	238	3	N	-0-				-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	514	1	277	3	N	-0-				-0-
01	806 N	685	-0-	-121	-0-	442	1	243	3	N	-0-				-0-

BECK -C-				WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985				
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	760	1	1249	3	N	19				150
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	650	1	1396	3	N	40				190
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	730	1	1589	3	N	13				203
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	685	1	1243	3	N	-0-	13	1		190
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	710	1	1288	3	N	15				205
01	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	116	1	1686	3	N	5				210

LARKEY GAS UNIT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	133	1	1307	3	N	36				142
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	190	1	858	3	N	24				166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9			N	-0-				166

BECK -C-				WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765				
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	237	1	388	3	N	2				94
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	194	1	417	3	N	-0-				94
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	190	1	415	3	N	-0-				94
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	210	1	382	3	N	-0-				94
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	208	1	378	3	N	-0-				94
01	620 N	341	-0-	-279	-0-	22	1	319	3	N	-0-				94

FINALY RESOURCES LLC HARRELSON				268323 WELL #: 1		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

FOLLETT (MORROW) HOME PETROLEUM CORP. NEWMAN		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
				396852								
		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-		-0-	

LARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	

ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8710 - 8732	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2	N	-0-		-0-	

ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
12	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2	N	-0-		-0-	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC PRICE - SPERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8682 - 8689	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONE TREE OIL & GAS LLC GADBERRY UNIT		WELL #:		1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8710 - 8778	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		23	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		23	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		23	
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		23	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		23	
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	20	22 9	43	

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079	PERF. 8481	-	8985			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9339	-	9396			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9310	-	9349			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8439	-	8765			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIL				WELL #: 2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9262	-	9280			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395	RRCID -> 232371	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8836	-	8940			
SQUIRE				WELL #: 208										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468			
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
12		682 N	401	-0-	-281	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-			-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 - 8564			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: LIPSCOMB					
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8623 - 8630			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9066 - 9072			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733			N	-0-			8
01		14B2 EXT	43	-0-	43	776	43 2		N	-0-			8

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634						CNTY: LIPSCOMB					
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 8858 - 8878			
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			101
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	378 3	8 9	N	7			108
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			108
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			108
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			108
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			108

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634											
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610											
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205											
PINCKARD		WELL #: 1		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 185860		COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 076289		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

RUPPRECHT, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 102781		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			168
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			168
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			168
11	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			168
12	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			168
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			168

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BATTON OIL & GAS, LLC			//CONT.//		056384								
RUPPRECHT -41-			WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7978	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		186 #	27	-0-	-159	-0-	27	2		N	-0-		167
09		180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-		167
10		186 #	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-		167
11		180 #	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-		167
12		186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-		167
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		167

KELLN, HENRY					WELL #:	2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7976
08		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		161
09		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		161
10		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		161
*11		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		161
*12		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		161
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		161

WHITE STRIDE LLC					WELL #:	5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. N/A
LAUBHAN, MERLIN													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EQV OPERATING LLC					WELL #:	1	RRCID ->	056890	COMPL. DATE	10/17/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7964 - 7986
IMKE -A-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FILE					WELL #:	2	RRCID ->	072542	COMPL. DATE	06/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FILE					WELL #:	1	RRCID ->	078811	COMPL. DATE	02/02/1963	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7972 - 8014
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634												
IMKE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 #	463	-0-	-2	-0-	-0-	87	1	366	3	N	9				212
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	421	3	N	22	194	1		40
10	465 #	463	-0-	-2	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-				40
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9	380	3	N	-0-				40
12	496 #	458	-0-	-38	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-				40
01	496 #	449	-0-	-47	-0-	-0-	78	1	430	3	N	-0-				40
01	496 #	449	-0-	-47	-0-	-0-	67	1	430	3	N	-0-				40
01	496 #	449	-0-	-47	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-				40
MOHR		WELL #:		2		RRCID -> 192363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988				
08	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	875	3	Y	19				57
09	990 #	955	-0-	-35	-0-	-0-	21	9	837	3	Y	16				73
10	992 #	942	-0-	-50	-0-	-0-	100	1	835	3	Y	8				81
11	990 #	893	-0-	-97	-0-	-0-	18	9	728	3	Y	13				94
12	1023 #	936	-0-	-87	-0-	-0-	98	1	782	3	Y	9				103
01	1023 #	832	-0-	-191	-0-	-0-	9	9	618	3	Y	3				106
01	1023 #	832	-0-	-191	-0-	-0-	151	1	618	3	Y	3				106
01	1023 #	832	-0-	-191	-0-	-0-	14	9	618	3	Y	3				106
01	1023 #	832	-0-	-191	-0-	-0-	144	1	618	3	Y	3				106
01	1023 #	832	-0-	-191	-0-	-0-	10	9	618	3	Y	3				106
01	1023 #	832	-0-	-191	-0-	-0-	211	1	618	3	Y	3				106
01	1023 #	832	-0-	-191	-0-	-0-	3	9	618	3	Y	3				106
MOHR		WELL #:		3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054				
08	1085 #	1013	-0-	-72	-0-	-0-	184	1	811	3	Y	16				81
09	1050 #	1031	-0-	-19	-0-	-0-	18	9	903	3	Y	19				100
10	1085 #	1018	-0-	-67	-0-	-0-	107	1	901	3	Y	10				110
11	1050 #	968	-0-	-82	-0-	-0-	21	9	786	3	Y	17				127
12	1085 #	1013	-0-	-72	-0-	-0-	106	1	845	3	Y	12				139
01	1054 #	901	-0-	-153	-0-	-0-	11	9	665	3	Y	6				145
01	1054 #	901	-0-	-153	-0-	-0-	163	1	665	3	Y	6				145
01	1054 #	901	-0-	-153	-0-	-0-	19	9	665	3	Y	6				145
01	1054 #	901	-0-	-153	-0-	-0-	155	1	665	3	Y	6				145
01	1054 #	901	-0-	-153	-0-	-0-	13	9	665	3	Y	6				145
01	1054 #	901	-0-	-153	-0-	-0-	229	1	665	3	Y	6				145
01	1054 #	901	-0-	-153	-0-	-0-	7	9	665	3	Y	6				145
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #:		1		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878				
PAINC -C-		WELL #:		1		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SINER		WELL #:		1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211						
08	248 #	5	-0-	-243	-0-	-0-	5	3			N	-0-				130
09	840 #	2	-0-	-838	-0-	-0-	2	3			N	-0-				130
10	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3	40	9	N	36				166
11	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3	24	9	N	22				188
12	868 #	215	-0-	-653	-0-	-0-	207	3	8	9	N	7	180	1		15
01	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	3	8	9	N	7				22

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HARHAUSEN		WELL #:		1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 #	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-			50
09	930 #	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-			50
10	961 #	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-			50
11	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			50
12	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			50
01	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-			50

HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
KUNKA, GARY				684634										
08	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-			24
09	150 #	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-			24
10	155 #	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-			24
11	150 #	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-			24
12	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-			24
01	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			24

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047		
08	217 #	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-			60
09	210 #	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-			60
10	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-			60
11	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-			60
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			60
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			60

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969		
ARDREY UNIT				701613										
08	434 #	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-			30
09	390 #	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-			30
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			30
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			30
12	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			30
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			30

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7915 - 7945		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) REMORA OPERATING, LLC FISCHER UNIT		//CONT.// 31837 333 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB									
		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015							
08	558 #	488	-0-	-70	-0-	488	2				Y	-0-					80
09	DLQ G-10	466	-0-	466	-0-	466	2				Y	-0-					80
10	DLQ G-10	495	-0-	495	-0-	961	2				Y	-0-					80
11	DLQ G-10	503	-0-	503	-0-	1464	2				Y	-0-					80
12	DLQ G-10	565	-0-	565	-0-	2029	2				Y	-0-					80
01	2265 R	236	-0-	-2029	-0-	236	2				Y	-0-					80

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970							
08	465 #	349	-0-	-116	-0-	349	2				Y	-0-					32
09	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	343	2				Y	-0-					32
10	DLQ G-10	423	-0-	423	-0-	766	2				Y	-0-					32
11	DLQ G-10	384	-0-	384	-0-	1150	2				Y	-0-					32
12	DLQ G-10	393	-0-	393	-0-	1543	2				Y	-0-					32
01	1926 R	383	-0-	-1543	-0-	383	2				Y	-0-					32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016							
08	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2				Y	-0-					117
09	DLQ G-10	224	-0-	224	-0-	224	2				Y	-0-					117
10	DLQ G-10	258	-0-	258	-0-	482	2				Y	-0-					117
11	DLQ G-10	246	-0-	246	-0-	728	2				Y	-0-					117
12	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	942	2				Y	-0-					117
01	1148 R	206	-0-	-942	-0-	206	2				Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981							
08	744 #	372	-0-	-372	-0-	372	2				Y	-0-					6
09	DLQ G-10	889	-0-	889	-0-	889	2				Y	-0-					6
10	DLQ G-10	740	-0-	740	-0-	1629	2				Y	-0-					6
11	DLQ G-10	588	-0-	588	-0-	2217	2				Y	-0-					6
12	DLQ G-10	697	-0-	697	-0-	2914	2				Y	-0-					6
01	3731 R	817	-0-	-2914	-0-	817	2				Y	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
MARKLEY, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	246002	COMPL. DATE	06/26/1963	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7978 - 7991	
08	186 #	93	-0-	-93	-0-	93	2		Y	-0-			593
09	DLQ G-10	316	-0-	316	316	222	2	94	9	Y	85		678
10	DLQ G-10	280	-0-	280	596	185	2	95	9	Y	86	175 1	589
11	DLQ G-10	230	-0-	230	826	147	2	83	9	Y	75		664
12	DLQ G-10	218	-0-	218	1044	174	2	44	9	Y	40	147 1	557
01	1248 R	204	-0-	-1044	-0-	204	2		Y	-0-			557
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
STOUGHTON, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 - 8010	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 - 7117	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 - 7494	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 - 10526	
08	7750	3249	-0-	-4501	650184	3084	2	165	9	N	150	345 1	243
09	7500	3043	-0-	-4457	645727	2864	2	179	9	N	163		406
10	7750	3103	-0-	-4647	641080	2915	2	188	9	N	171	188 1	389
11	7500	2855	-0-	-4645	636435	2725	2	130	9	N	118	173 1	334
12	7750	2828	-0-	-4922	631513	2661	2	167	9	N	152	164 1	322
01	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	628258				N	NO RPT			322

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETCO ENERGY CORPORATION		657795								
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-

SGP OPERATING LLC		767966								
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRASS 21		WELL #: 1		RRCID -> 285767		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2024										

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
EQV OPERATING LLC		101634								
HELFFENBEIN		WELL #: 1-U		RRCID -> 139373		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613								
FRASS		WELL #: 1105		RRCID -> 087236		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		28
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		28
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		28
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		28
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		28
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		28

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		32776 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
MARVEL 16		WELL #: 1		RRCID -> 264090		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6386 X	3946	-0-	-2440	-0-	3946	2	N	-0-		136
09	5670 X	4196	-0-	-1474	-0-	4196	2	N	-0-		136
10	5115 X	3703	-0-	-1412	-0-	3703	2	N	-0-		136
11	3810 X	2820	-0-	-990	-0-	2820	2	N	-0-		136
12	4340 X	2048	-0-	-2292	-0-	2048	2	N	-0-		136
01	4340 X	3262	-0-	-1078	-0-	3262	2	N	-0-		136

EQV OPERATING LLC		101634						CNTY: LIPSCOMB			
HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #: 1-L		RRCID -> 126310		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-		65
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	329	1	N	-0-		65
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	384	1	N	7		72
						8	9				
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	407	1	N	1		73
						1	9				
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	460	1	N	4		77
						4	9				
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	49	1	N	5		82
						6	9				

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771						CNTY: HANSFORD			
KAKER		WELL #: 1		RRCID -> 295005		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	32395 X	7526	-0-	-24869	-0-	15	1	N	13		56
						14	9				
09	31350 X	23934	-0-	-7416	-0-	15	1	N	-0-		56
10	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	15	1	N	2		58
						2	9				
11	24060 X	23390	-0-	-670	-0-	15	1	N	2		60
						2	9				
12	35385 X	35385	-0-	-0-	-0-	15	1	N	5		65
						6	9				
*01	62268 X	62268	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		65

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
LEMMA		WELL #: 2		RRCID -> 154560		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1178 N	289	-0-	-889	-0-	289	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	924	-0-	-186	-0-	924	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2	N	-0-		-0-

FREE								CNTY: HANSFORD			
WELL #: 11		RRCID -> 182049		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FREE				WELL #: 13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3457	PERF. 3137	- 3162						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREE				WELL #: 12	RRCID -> 183562	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 3042	- 3139						
08	1674	N	533	-0-	-1141	-0-	533	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
LEMMA				WELL #: 5	RRCID -> 183563	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3088	- 3200						
08	2821	X	1046	-0-	-1775	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
11	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
LEMMA				WELL #: 6	RRCID -> 183564	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3009	- 3116						
08	1612	N	969	-0-	-643	-0-	969	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
01	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
HOLLOMAN				WELL #: 4	RRCID -> 196629	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3400	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
LEMMA -B-				WELL #: 2	RRCID -> 145147	COMPL. DATE 06/08/1993	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 4503	- 4881						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
RUBY A		WELL #: 1		RRCID -> 214593		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160

RUBY B		WELL #: 1		RRCID -> 217697		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697		
08	7688 X	1466	-0-	-6222	-0-	1466 2	N	-0-		17
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2	N	-0-		17
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-		17
11	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 2	N	-0-		17
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266 2	N	-0-		17
01	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665 2	N	-0-		17

FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
FRITZLEN		WELL #: 1261		RRCID -> 157420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931								
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 090603		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
EQV OPERATING LLC		101634								
STANLEY		WELL #: 104		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) EQV OPERATING LLC STANLEY		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	8215 X	7725	-0-	-490	-0-	1586 1 22 9	6117 3	N	20	155
09	7950 X	7559	-0-	-391	-0-	1739 1 8 9	5812 3	N	7	162
10	7998 X	7771	-0-	-227	-0-	1603 1 39 9	6129 3	N	35 178 1	19
11	7470 X	7318	-0-	-152	-0-	1171 1 17 9	6130 3	N	15	34
12	7812 X	7660	-0-	-152	-0-	1179 1 29 9	6452 3	N	26	60
01	7812 X	7358	-0-	-454	-0-	1197 1 28 9	6133 3	N	25	85

DIAMONDBACK E&P LLC JOLLY 21		217012 WELL #:		RRCID -> 275405		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC HIGHWAY 152 SWD		628574 WELL #:		RRCID -> 268762		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HWY 152 SWD		WELL #:		RRCID -> 275398		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC FRYE RANCH 10		676084 WELL #:		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

FRYE		WELL #:		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11733 - 14888	
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12023 - 15078					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161		PERF.12786 - 13123					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930		PERF.11655 - 14705					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185		PERF.11848 - 15065					
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-				97
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				97
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-				97
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-				97
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-				97
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-				97
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407		PERF.12028 - 14593					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060		PERF.12448 - 14335					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105							
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	-0-	495	2			N	-0-			27
09	660 N	473	-0-	-187	-0-	-0-	473	2			N	-0-			27
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	-0-	508	2			N	-0-			27
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			27
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			27
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			27

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980							
08	2015 N	1480	-0-	-535	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5			92
09	1770 N	1481	-0-	-289	-0-	-0-	1459	2	22	9	N	20			112
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15			127
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-			127
12	3100 N	3300	-0-	200	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			127
01	3100 N	3151	-0-	51	-0-	-0-	3117	2	34	9	N	31			158

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212							
08	2356 N	2102	-0-	-254	-0-	-0-	2101	2	1	9	N	1			119
09	2280 N	2124	-0-	-156	-0-	-0-	2120	2	4	9	N	4			123
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2	3	9	N	3			126
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10			136
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	-0-	2105	2	11	9	N	10			146
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2	15	9	N	14			160

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952							
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1			45
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2			47
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			N	-0-			47
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10			57
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	26	2	22	9	N	20			77
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3	60	1	20

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	3100 N	3929	-0-	829	-0-	-0-	3923	2	6	9	N	5			72
01	1741 N	912	-0-	-829	-0-	-0-	903	2	9	9	N	8			80

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-	5520 2	70 9	N	64	119 1	112
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	-0-	5166 2	64 9	N	58		170
10	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	-0-	5345 2	44 9	N	40	51 1	159
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	-0-	4203 2	24 9	N	22		181
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-	4696 2	64 9	N	58		239
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	4280 2	95 9	N	86	138 1	187

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701		
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	-0-	2563 2		N	-0-		49
09	2730 X	2644	-0-	-86	-0-	-0-	2644 2		N	-0-		49
10	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	-0-	2706 2		N	-0-		49
11	2730 X	2231	-0-	-499	-0-	-0-	2222 2	9 9	N	8		57
12	2759 X	1995	-0-	-764	-0-	-0-	1975 2	20 9	N	18		75
01	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	-0-	2498 2		N	-0-		75

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13127 - 15096		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093				
08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8006	2	57 9	N	52	142	
09	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7816	2	72 9	N	65	207	
10	8401 X	8155	-0-	-246	-0-	8107	2	48 9	N	44	107	
11	8130 X	7916	-0-	-214	-0-	7876	2	40 9	N	36	143	
12	8401 X	8174	-0-	-227	-0-	8110	2	64 9	N	58	201	
01	8153 X	8053	-0-	-100	-0-	8013	2	40 9	N	36	237	
SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268				
08	7223 X	5673	-0-	-1550	-0-	304	1	5132 2	N	215	152	
						237	9					
09	7050 X	5837	-0-	-1213	-0-	315	1	5228 2	N	267	231	
						294	9					
10	7285 X	6344	-0-	-941	-0-	318	1	5714 2	N	284	152	
						312	9					
11	7050 X	6443	-0-	-607	-0-	324	1	5735 2	N	349	304	
						384	9					
12	6696 X	6457	-0-	-239	-0-	335	1	5724 2	N	362	282	
						398	9					
01	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	317	1	5347 2	N	306	208	
						337	9					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101				
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE										
08	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	2323	2	20 9	N	18	150	
09	3120 X	2070	-0-	-1050	-0-	2064	2	6 9	N	5	155	
10	3286 X	2035	-0-	-1251	-0-	2035	2		N	-0-	155	
11	3180 X	1666	-0-	-1514	-0-	1665	2	1 9	N	1	156	
12	2883 X	1546	-0-	-1337	-0-	1546	2		N	-0-	156	
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT	156	
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FRYE RANCH 48		WELL #:		2	RRCID ->	218832	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12146 - 12194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK TRUST 49		WELL #:		1	RRCID ->	218836	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	23000	PERF.	11974 - 12042
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/02/2024								

HUFF BROS 2		WELL #:		4	RRCID ->	218850	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12176 - 12216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH 48		WELL #:		1	RRCID ->	218852	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	18123	PERF.	12142 - 12256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		101	RRCID ->	218894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	11784 - 13688
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-			24
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			24
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			24
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			24
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			24
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			24

PURYEAR 13		WELL #:		3013	RRCID ->	220820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	12350 - 14087
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

MORRISON		WELL #:		1033RE	RRCID ->	222905	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11950 - 13693
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			65
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			65
10	992 N	750	-0-	-242	-0-	750	2	N	-0-			65
11	960 N	693	-0-	-267	-0-	693	2	N	-0-			65
12	992 N	725	-0-	-267	-0-	725	2	N	-0-			65
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			65

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
08	1240 N	28	-0-	-1212	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	N	18					80
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9					89
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18					107
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1958	2	14	9	N	13					120
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2008	2	4	9	N	4					124
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					124

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	260	2	44	9	N	40					47
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	565	2	44	9	N	40					87
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	N	8					95
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2119	2	7	9	N	6					101
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13	109	1			5
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					5

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670		
08	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	974 2	73 9	N	66	195
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	794 2	39 9	N	35	230
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624 2	2 9	N	2	232
11	1020 N	577	-0-	-443	-0-	560 2	17 9	N	15	247
12	868 N	613	-0-	-255	-0-	609 2	4 9	N	4	71
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	71

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530		
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-	36
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267 2	4 9	N	4	40
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	243 2	6 9	N	5	45
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-	45
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2		N	-0-	45
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	45

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510		
08	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	1529 2	17 9	N	15	143
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1108 2	11 9	N	10	153
10	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	1411 2	18 9	N	16	169
11	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1342 2	15 9	N	14	183
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1519 2	113 9	N	103	207
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	207

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
BASS TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	240935	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	15981	PERF.12628 -	15927			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PURYEAR 28		WELL #:		3	RRCID ->	241407	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	15709	PERF.13038 -	15545			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1191	2	131	9	Y	119				119
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	83	2	32	9	Y	29	148	1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITH		WELL #:		204	RRCID ->	241413	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	16568	PERF.13303 -	15979			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #:		201	RRCID ->	242279	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11516 -	14947			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 9		WELL #:		1	RRCID ->	243911	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	15550	PERF.11416 -	15288			
08	2759 X	2282	-0-	-477	-0-	2191	2	91	9	N	83	69	1		164
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2795	2	39	9	N	35				199
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2911	2	56	9	N	51				250
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2878	2	133	9	N	121	67	1		304
12	2759 X	2551	-0-	-208	-0-	2548	2	3	9	N	3	156	1		151
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				151

PURYEAR 28		WELL #:		4	RRCID ->	243919	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	15805	PERF.12554 -	15730			
08	1581 N	1254	-0-	-327	-0-	1247	2	7	9	Y	6				185
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1342	2	29	9	Y	26				211
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	2	19	9	Y	17				228
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2001	2	33	9	Y	30				258
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2303	2	18	9	Y	16	140	1		134
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				134

BASIN ROYALTY		WELL #:		603	RRCID ->	244160	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11616 -	15440			
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	434	2	44	9	N	40				95
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	339	2	44	9	N	40				135
10	496 N	366	-0-	-130	-0-	327	2	39	9	N	35				170
11	450 N	79	-0-	-371	-0-	44	2	35	9	N	32	190	1		12
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	286	2	7	9	N	6				18
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				18

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HANDLEY 9			//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HANDLEY 9			//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
			WELL #:	1	RRCID ->	247513	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	15415	PERF.11440 -	15201
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	551 2	69 9	N	63	46 1		165
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494 2	3 9	N	3			168
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	486 2	42 9	N	38			206
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	513 2	63 9	N	57	224 1		39
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	487 2	8 9	N	7			46
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			46

PURYEAR 28			WELL #:	5	RRCID ->	247923	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12140 -	15450
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	12			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			86
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1001 2	18 9	Y	16			102
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	973 2	25 9	Y	23			125
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	998 2	6 9	Y	5			130
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			130

METHODIST HOME 2			WELL #:	4	RRCID ->	248148	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11137 -	15324
08	2325 N	2129	-0-	-196	-0-	2078 2	51 9	N	46	170 1		27
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1978 2	25 9	N	23			50
10	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2027 2	34 9	N	31			81
11	2070 N	1944	-0-	-126	-0-	1943 2	1 9	N	1	77 1		5
12	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	1949 2	79 9	N	72			77
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			77

HUFF			WELL #:	5034	RRCID ->	249742	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15724	PERF.12275 -	15572
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

SMITH			WELL #:	304	RRCID ->	249850	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	16513	PERF.15204 -	16298
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 2		N	-0-			-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

PURYEAR			WELL #:	7027	RRCID ->	250137	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	15613	PERF.12285 -	15284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

CHILDRENS HOME 2			WELL #:	1	RRCID ->	251621	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.11052 -	15004
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461												
METHODIST HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

METHODIST HOME 2			WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

METHODIST HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BASIN ROYALTY			WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694						
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			5		
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			5		
10	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	1488	2	N	-0-			5		
11	1830	N	197	-0-	-1633	-0-	197	2	N	-0-			5		
12	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2	N	-0-			5		
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			5		

BUCKINGHAM 9			WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444						
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1333	2	88	9	N	80	78	1	79
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			79
10	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	2			N	-0-			79
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1270	2	73	9	N	66	78	1	67
12	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-			67
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			67

CHILDREN'S HOME 2			WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12538 - 16796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4415	2	113	9	N	103	1	1	187
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4053	2	107	9	N	97	192	1	92
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4245	2	131	9	N	119	2	1	209
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4157	2	123	9	N	112	193	1	128
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4342	2	128	9	N	116	184	1	60
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			60

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12215 - 16527				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12461 - 17128				
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6566	2	135	9	N	123	2	1	173
09	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6639	2	150	9	N	136	122	1	187
10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6839	2	164	9	N	149	190	1	146
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6926	2	183	9	N	166	192	1	120
12	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	13049	2	175	9	N	159	190	1	89
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			89

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330		PERF.12628 - 16563				
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1649	2	78	9	N	71			173
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1571	2	44	9	N	40			213
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1624	2	51	9	N	46	187	1	72
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1521	2	54	9	N	49			121
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1556	2	66	9	N	60	122	1	59
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			59

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14840 - 18722				
08	8649 X	8546	-0-	-103	-0-	8525	2	21	9	N	19			169
09	8370 X	8258	-0-	-112	-0-	8258	2			N	-0-	70	1	99
10	8649 X	7217	-0-	-1432	-0-	7217	2			N	-0-			99
11	8280 X	7929	-0-	-351	-0-	7921	2	8	9	N	7			106
12	8556 X	8364	-0-	-192	-0-	8364	2			N	-0-			106
01	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT			106

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289		PERF.14026 - 18373				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 12261		PERF.12418 - 16585				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 12097	PERF.12828	- 17112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3441 X	2285	-0-	-1156	-0-	2277 2	8 9	N	7	191 1		48
09	3330 X	1563	-0-	-1767	-0-	1333 2	230 9	N	209	191 1		66
10	3441 X	1688	-0-	-1753	-0-	1489 2	199 9	N	181	1 1		246
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4326 2	223 9	N	203	89 1		360
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6285 2	211 9	N	192	387 1		165
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			165

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 12182	PERF.12511	- 16842				
08	5084 X	4951	-0-	-133	-0-	4844 2	107 9	N	97	179 1		50
09	4920 X	4345	-0-	-575	-0-	4236 2	109 9	N	99			149
10	5084 X	4324	-0-	-760	-0-	4211 2	113 9	N	103	183 1		69
11	4800 X	4086	-0-	-714	-0-	3958 2	128 9	N	116	77 1		108
12	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8026 2	139 9	N	126	47 1		187
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT			187

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 12232	PERF.12875	- 17169				
08	9393 X	7622	-0-	-1771	-0-	7468 2	154 9	N	140	3 1		232
09	8580 X	7433	-0-	-1147	-0-	7287 2	146 9	N	133	188 1		177
10	8525 X	8265	-0-	-260	-0-	8086 2	179 9	N	163	194 1		146
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7743 2	174 9	N	158			304
12	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	15670 2	189 9	N	172	193 1		283
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			N	NO RPT			283

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 12174	PERF.12464	- 16579				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683	COMPL. DATE 09/28/2010	TOTAL DEPTH 14412	PERF.14824	- 19052				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			88
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			88

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 13572	PERF.14162	- 18475				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 13515	PERF.14170	- 18162				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461												
PURYEAR 13			WELL #:		8H RRCID -> 262838			COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

THOMAS 5			WELL #:		9H RRCID -> 262995			COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847				
08	5735 X	5372	-0-	-363	-0-	5226	2	146	9	N	133	2	1		287
09	5550 X	5257	-0-	-293	-0-	5089	2	168	9	N	153	381	1		59
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5460	2	182	9	N	165	4	1		220
11	5340 X	5248	-0-	-92	-0-	5035	2	213	9	N	194	192	1		222
12	5518 X	5221	-0-	-297	-0-	4995	2	226	9	N	205	180	1		247
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT				247

MORRISON			WELL #:		6033H RRCID -> 263497			COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410				
08	1829 X	1602	-0-	-227	-0-	1561	2	41	9	N	37				154
09	1770 X	1558	-0-	-212	-0-	1504	2	54	9	N	49				203
10	1829 X	1619	-0-	-210	-0-	1558	2	61	9	N	55				258
11	1560 X	1530	-0-	-30	-0-	1496	2	34	9	N	31				289
12	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1574	2	77	9	N	70	193	1		166
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				166

ODESSA 17			WELL #:		1D RRCID -> 263506			COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED 2			WELL #:		1H RRCID -> 264472			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489				
08	4185 X	2648	-0-	-1537	-0-	2567	2	81	9	N	74	67	1		128
09	3060 X	1204	-0-	-1856	-0-	1152	2	52	9	N	47	146	1		29
10	3100 X	613	-0-	-2487	-0-	585	2	28	9	N	25	32	1		22
11	2550 X	898	-0-	-1652	-0-	868	2	30	9	N	27				49
12	2635 X	1540	-0-	-1095	-0-	1493	2	47	9	N	43				92
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				92

REED 2			WELL #:		2H RRCID -> 264707			COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571				
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5481	2	339	9	N	308	396	1		122
09	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6551	2	418	9	N	380	388	1		114
10	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	7850	2	536	9	N	487	388	1		213
11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7209	2	477	9	N	434	383	1		264
12	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	14608	2	492	9	N	447	606	1		105
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

HUFF 32 SL			WELL #:		1H RRCID -> 264719			COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.13910	- 18160	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	30287 X	18970	-0-	-11317	-0-	18879	2	91	9	N	83	236 1	150
09	29310 X	19415	-0-	-9895	-0-	19312	2	103	9	N	94		244
10	30287 X	20934	-0-	-9353	-0-	20824	2	110	9	N	100	4 1	340
11	29310 X	13392	-0-	-15918	-0-	13273	2	119	9	N	108	86 1	362
*12	25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	25041	2	19	9	N	17	130 1	249
01	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT		249

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12334	- 16288
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.14031	- 18395
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14567	- 18566	
08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70	9	N	64	127 1	105
09	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7706	2	94	9	N	85		190
10	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8110	2	97	9	N	88	43 1	235
11	7500 X	7224	-0-	-276	-0-	7159	2	65	9	N	59	164 1	130
12	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	15852	2	63	9	N	57		187
01	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT		187

HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2240	2	62	9	N	56	2 1	229
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3520	2	53	9	N	48		277
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5000	2	117	9	N	106	193 1	190
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4234	2	140	9	N	127		317
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5075	2	147	9	N	134	192 1	259
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT		259

HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245	- 16364
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12338 - 16310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.12249 - 16547	
08	5797 X	5608	-0-	-189	-0-	5514	2 94 9	N	85	185 1	170
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5820	2 98 9	N	89		259
10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5781	2 121 9	N	110	193 1	176
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5661	2 119 9	N	108		284
12	6107 X	5337	-0-	-770	-0-	5185	2 152 9	N	138	193 1	229
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT		229

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
08	2387 X	843	-0-	-1544	-0-	690	2 153 9	N	139	262 1	119
09	1770 X	1645	-0-	-125	-0-	1405	2 240 9	N	218		337
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3019	2 116 9	N	105	182 1	260
11	810 X	293	-0-	-517	-0-	187	2 106 9	N	96	192 1	164
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	133	61 1	236
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		236

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425 - 16452	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
08	12617 X	9019	-0-	-3598	-0-	8635	2 384 9	N	349	444 1	238
09	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	22969	2 424 9	N	385	382 1	241
10	12431 X	11295	-0-	-1136	-0-	10997	2 298 9	N	271	184 1	328
11	8730 X	3561	-0-	-5169	-0-	3383	2 178 9	N	162	280 1	210
12	26299 X	26299	-0-	-0-	-0-	25971	2 328 9	N	298	384 1	124
01	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT		124

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12402 - 16507	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4110	2 186 9	N	169	199 1	54
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3227	2 136 9	N	124		178
10	3968 X	2528	-0-	-1440	-0-	2394	2 134 9	N	122	203 1	97
11	3840 X	2078	-0-	-1762	-0-	1983	2 95 9	N	86		183
12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4909	2 120 9	N	109	193 1	99
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		99

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC THOMAS 5 SL			//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481	-	16646		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WELL #:	2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095	-	18372		
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					28
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					28
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					28
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28
			WELL #:	5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335	-	16532		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WELL #:	7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14930	-	18913		
08	6386 X	6006	-0-	-380	-0-	6006	2			N	-0-					18
09	5970 X	5578	-0-	-392	-0-	5578	2			N	-0-					18
10	6231 X	5339	-0-	-892	-0-	5339	2			N	-0-					18
11	6030 X	5171	-0-	-859	-0-	5171	2			N	-0-					18
12	6014 X	5114	-0-	-900	-0-	5114	2			N	-0-					18
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					18
			WELL #:	3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	12739	-	14970		
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					7
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					7
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					7
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					7
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					7
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					7
			WELL #:	6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	12813	-	16821		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WELL #:	4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	14483	-	18165		
08	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10085	2	31	9	N	28					126
09	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9708	2	36	9	N	33					159
10	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9319	2	32	9	N	29					188
11	9780 X	8073	-0-	-1707	-0-	8048	2	25	9	N	23					211
12	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	19688	2	39	9	N	35	191	1			55
01	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					55

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUFF BROS 2		WELL #:		1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696 - 18676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5746 2	8 9	N	7	10 1		53
09		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		N	-0-			53
10		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471 2		N	-0-	5 1		48
11		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 2		N	-0-			48
12		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2		N	-0-			48
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			48

BLACK 50		WELL #:		1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458 - 16504	
08		5580 X	4870	-0-	-710	-0-	4723 2	147 9	N	134	194 1		85
09		5400 X	4976	-0-	-424	-0-	4829 2	147 9	N	134			219
10		5921 X	4959	-0-	-962	-0-	4842 2	117 9	N	106	193 1		132
11		5730 X	5621	-0-	-109	-0-	5438 2	183 9	N	166	186 1		112
12		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7044 2	113 9	N	103	192 1		23
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT			23

THOMAS 3		WELL #:		17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	14658 - 18737	
08		7967 X	7684	-0-	-283	-0-	7684 2		N	-0-			82
09		7710 X	7004	-0-	-706	-0-	6996 2	8 9	N	7			89
10		8277 X	7615	-0-	-662	-0-	7608 2	7 9	N	6			95
11		8010 X	7654	-0-	-356	-0-	7637 2	17 9	N	15			110
12		7688 X	6096	-0-	-1592	-0-	6079 2	17 9	N	15			125
01		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT			125

PURYEAR		WELL #:		8027H	RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.	14796 - 18938	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

THOMAS 3		WELL #:		15H	RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12521 - 16688	
08		6851 X	652	-0-	-6199	-0-	651 2	1 9	N	1	1 1		154
09		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6394 2	80 9	N	73			227
10		6076 X	5576	-0-	-500	-0-	5500 2	76 9	N	69	183 1		113
11		5850 X	2125	-0-	-3725	-0-	2110 2	15 9	N	14			127
12		14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	14800 2	139 9	N	126	188 1		65
01		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT			65

THOMAS W 5		WELL #:		12H	RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12363 - 16830	
08		4247 X	3404	-0-	-843	-0-	3323 2	81 9	N	74			169
09		3870 X	3156	-0-	-714	-0-	3079 2	77 9	N	70	189 1		50
10		3999 X	3336	-0-	-663	-0-	3242 2	94 9	N	85			135
11		3300 X	3116	-0-	-184	-0-	3018 2	98 9	N	89			224
12		4712 X	4319	-0-	-393	-0-	4265 2	54 9	N	49	193 1		80
01		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			80

HUFF BROS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.	14616 - 18289	
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			170
09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-			170
10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-			170
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-			170
12		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-			170
01		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			170

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461											
BLACK TRUST 49				WELL #:	10H	RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.	14702	-	18595	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5673 X	4406	-0-	-1267	-0-	-	4314	2	92	9	N	84	125	1		45
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	-	5122	2	103	9	N	94				139
10	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	-	6202	2	90	9	N	82	57	1		164
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	-	5286	2	73	9	N	66	109	1		121
12	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	-	13889	2	56	9	N	51				172
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	-					N	NO RPT				172

THOMAS 3				WELL #:	16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	12492	-	16692	
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-	2900	2	36	9	N	33	193	1		108
09	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	-	2429	2	59	9	N	54				162
10	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	-	2277	2	46	9	N	42	1	1		203
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-	3648	2	56	9	N	51				254
12	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	-	15656	2	70	9	N	64	168	1		150
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-					N	NO RPT				150

BLACK 50				WELL #:	12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	14178	-	18459	
08	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	-	8869	2	43	9	N	39	16	1		97
09	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	-	8468	2	57	9	N	52				149
10	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	-	8942	2	52	9	N	47	131	1		65
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	-	6198	2	31	9	N	28				93
12	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	-	14753	2	21	9	N	19				112
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	-					N	NO RPT				112

BLACK 50				WELL #:	8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	14294	-	18438	
08	10850 X	10824	-0-	-26	-0-	-	10700	2	124	9	N	113	40	1		161
09	10500 X	9217	-0-	-1283	-0-	-	9083	2	134	9	N	122	178	1		105
10	10075 X	8604	-0-	-1471	-0-	-	8451	2	153	9	N	139	83	1		161
11	10470 X	5624	-0-	-4846	-0-	-	5530	2	94	9	N	85				246
12	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	-	20888	2	54	9	N	49	192	1		103
01	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-	-					N	NO RPT				103

REED 31 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	12465	-	15971	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT				-0-

HUFF BROS 2				WELL #:	6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14695	-	18023	
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-	4024	2	15	9	N	14				67
09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-	3883	2	13	9	N	12				79
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-	3956	2	14	9	N	13				92
11	3900 X	2844	-0-	-1056	-0-	-	2829	2	15	9	N	14				106
12	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	-	5897	2	21	9	N	19	96	1		29
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	-					N	NO RPT				29

REED 31				WELL #:	8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12200	-	15991	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14618 - 18603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12463 - 16481	
08	4681 X	3528	-0-	-1153	-0-	3335	2	193	9	N	175
09	2940 X	2696	-0-	-244	-0-	2546	2	150	9	N	136
10	3627 X	2987	-0-	-640	-0-	2851	2	136	9	N	124
11	3510 X	1249	-0-	-2261	-0-	1154	2	95	9	N	86
12	4681 X	1363	-0-	-3318	-0-	1323	2	40	9	N	36
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT		169

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418	
08	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8674	2	69	9	N	63
09	7140 X	5301	-0-	-1839	-0-	5182	2	119	9	N	108
10	7378 X	3460	-0-	-3918	-0-	3338	2	122	9	N	111
11	7140 X	5681	-0-	-1459	-0-	5516	2	165	9	N	150
12	7378 X	3407	-0-	-3971	-0-	3307	2	100	9	N	91
01	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			N	NO RPT		160

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223	
08	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	1443	2	319	9	N	290
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2018	2	363	9	N	330
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3251	2	377	9	N	343
11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2149	2	417	9	N	379
12	2449 X	2262	-0-	-187	-0-	1859	2	403	9	N	366
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		575

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256	
08	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9295	2	472	9	N	429
09	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8982	2	504	9	N	458
10	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8483	2	437	9	N	397
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3811	2	222	9	N	202
12	20604 X	20604	-0-	-0-	-0-	20106	2	498	9	N	453
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		558

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351	
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3550	2	415	9	N	377
09	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	1885	2	129	9	N	117
10	2511 X	1084	-0-	-1427	-0-	960	2	124	9	N	113
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3570	2	641	9	N	583
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3165	2	470	9	N	427
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		385

REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400	
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3620	2	149	9	N	135
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3420	2	151	9	N	137
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3435	2	176	9	N	160
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3366	2	147	9	N	134
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4384	2	112	9	N	102
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		187

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID ->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914 - 16645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8039 2	108 9	N	98	193 1	109
09	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7501 2	96 9	N	87		196
10	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7908 2	119 9	N	108	190 1	114
11	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7806 2	114 9	N	104	187 1	31
12	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	14605 2	86 9	N	78	82 1	27
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		27

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID ->	281992	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12322 - 14090	
08	1178 X	657	-0-	-521	-0-	584 2	73 9	N	66	93 1	87
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	71		158
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	61 1	202
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	67	81 1	188
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	54	193 1	49
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		49

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID ->	282066	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12070	PERF.12449 - 16169	
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2790 2	127 9	N	115	3 1	209
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2927 2	166 9	N	151	190 1	170
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3126 2	121 9	N	110	199 1	81
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2883 2	113 9	N	103		184
12	2759 X	266	-0-	-2493	-0-	190 2	76 9	N	69	148 1	105
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		105

REED 31		WELL #: 6H		RRCID ->	282372	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12613 - 16559	
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6512 2	382 9	N	347	376 1	153
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6342 2	342 9	N	311	379 1	85
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5828 2	195 9	N	177	184 1	78
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5893 2	251 9	N	228		306
12	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9914 2	264 9	N	240	264 1	282
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		282

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID ->	282373	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12493 - 16559	
08	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8521 2	226 9	N	205	488 1	211
09	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9082 2	262 9	N	238	158 1	291
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10552 2	219 9	N	199	194 1	296
11	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	16112 2	261 9	N	237	193 1	340
12	33007 X	33007	-0-	-0-	-0-	32594 2	413 9	N	375	415 1	300
01	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT		300

HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID ->	283947	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11900 - 16486	
08	9796 X	8583	-0-	-1213	-0-	8471 2	112 9	N	102		289
09	9480 X	7922	-0-	-1558	-0-	7742 2	180 9	N	164	192 1	261
10	9796 X	8949	-0-	-847	-0-	8765 2	184 9	N	167	193 1	235
11	9360 X	8389	-0-	-971	-0-	8184 2	205 9	N	186	193 1	228
12	9145 X	8362	-0-	-783	-0-	8123 2	239 9	N	217	190 1	255
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT		255

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								

08	09	10	11	12	01								
08	09	10	11	12	01								

HEFLEY 4A		WELL #:	1HA	RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12189	PERF.	12450 - 17295		
08	09	10	11	12	01								
08	09	10	11	12	01								

HEFLEY 4C		WELL #:	1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.	12752 - 17611		
08	09	10	11	12	01								
08	09	10	11	12	01								

PURYEAR 13		WELL #:	9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12970 - 17841		
08	09	10	11	12	01								
08	09	10	11	12	01								

BLACK TRUST 49		WELL #:	2H	RRCID ->	290647	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12193	PERF.	12415 - 16598		
08	09	10	11	12	01								
08	09	10	11	12	01								

BLACK 50		WELL #:	6H	RRCID ->	290744	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	12342 - 16108		
08	09	10	11	12	01								
08	09	10	11	12	01								

PURYEAR		WELL #:	9027H	RRCID ->	290795	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11008	PERF.	11102 - 15346		
08	09	10	11	12	01								
08	09	10	11	12	01								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		HARRIS		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
						//CONT.//	875461									
						WELL #:	4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607 -	17487	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-		7797	2	612	9	N	556	572	1	176
09		8130 X	7894	-0-	-236	-0-		7459	2	435	9	N	395	383	1	188
10		8401 X	8138	-0-	-263	-0-		7621	2	517	9	N	470	385	1	273
11		8130 X	7801	-0-	-329	-0-		7287	2	514	9	N	467	575	1	165
12		8401 X	8025	-0-	-376	-0-		7546	2	479	9	N	435	383	1	217
01		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-						N	NO RPT			217

PURYEAR						WELL #:	1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12739 -	17481	
08		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-		8530	2	114	9	N	104	187	1	115
09		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-		8266	2	120	9	N	109			224
10		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-		8133	2	83	9	N	75			299
11		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-		7390	2	98	9	N	89	192	1	196
12		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-		8775	2	98	9	N	89			285
01		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-						N	NO RPT			285

FULLER (ARBUCKLE)		ENERQUEST OPERATING L.L.C.		MILLS		33199 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
						252058										
						WELL #:	1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.21600 -	22180	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		ENERQUEST OPERATING L.L.C.		MILLS RANCH		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
						252058										
						WELL #:	1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.22650 -	24960	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MILLS RANCH						WELL #:	2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.22894 -	23730	
08		5239 X	3403	-0-	-1836	-0-		247	1	3156	2	N	-0-			27
09		5070 X	3193	-0-	-1877	-0-		271	1	2922	2	N	-0-			27
10		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-		433	1	4856	2	N	-0-			27
11		4260 X	3844	-0-	-416	-0-		323	1	3521	2	N	-0-			27
12		4278 X	3125	-0-	-1153	-0-		304	1	2821	2	N	-0-			27
01		5301 X	4646	-0-	-655	-0-		420	1	4226	2	N	-0-			27

MILLS RANCH 96						WELL #:	1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.23771 -	25197	
08		9269 X	7309	-0-	-1960	-0-		525	1	6707	2	N	70			334
09		8970 X	7965	-0-	-1005	-0-		659	1	7109	2	N	179	189	1	324
10		7471 X	6766	-0-	-705	-0-		550	1	6182	2	N	31	197	1	158
11		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-		785	1	8553	2	N	211			369
12		8246 X	5929	-0-	-2317	-0-		574	1	5333	2	N	20	182	1	207
01		8246 X	7470	-0-	-776	-0-		672	1	6768	2	N	27			234

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		040209									
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140		PERF.20921 - 21030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		15562 X	15503	-0-	-59	-0-	15343 2	160 9	N	145	442
09		15120 X	15022	-0-	-98	-0-	14855 2	167 9	N	152	403
10		15686 X	11867	-0-	-3819	-0-	11738 2	129 9	N	117	325
11		16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16150 2	229 9	N	208	337
12		17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	17017 2	223 9	N	203	343
01		15531 X	15326	-0-	-205	-0-	15125 2	201 9	N	183	327

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 23518		PERF.20865 - 20990	
08		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	645 1	8240 2	N	21	107
09		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	737 1	7955 2	N	53	160
10		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	754 1	8472 2	N	12	172
11		8610 X	6909	-0-	-1701	-0-	580 1	6315 2	N	13	185
12		9052 X	6347	-0-	-2705	-0-	616 1	5722 2	N	8	193
01		9238 X	5359	-0-	-3879	-0-	484 1	4867 2	N	7	200

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 23226		PERF.22014 - 22140	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14983 - 15053	
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057 2	1 9	N	1	30
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-	30
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1781 2	2 9	N	2	32
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1809 2	7 9	N	6	38
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2058 2	4 9	N	4	42
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-	42

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #: 1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 4707 - 4770	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718													
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643		PERF. 16280 - 16393					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		040205													
HOSTUTLER		WELL #: 2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7827 - 7977					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOSTUTLER		WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7758 - 7956					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOSTUTLER		WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 7962 - 7972					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
WHITENER, ADA		WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7940 - 7962					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990					
08	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	2163	2	4	9	N	4			92
09	2880	X	2135	-0-	-745	-0-	2129	2	6	9	N	5			97
10	2976	X	1962	-0-	-1014	-0-	1951	2	11	9	N	10			107
11	2370	X	2041	-0-	-329	-0-	2040	2	1	9	N	1			108
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	N	10			118
*01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3243	2	18	9	N	16			134

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CORLENA OIL COMPANY COOK				178450											
		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF. 7907 - 7940				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: HEMPHILL					
DAVIDSON				1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7860 - 8004				
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			7	
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			7	
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			7	
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			7	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			7	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			7	

ABRAHAM				2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7964				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	

UPLAND RESOURCES LLC				878931						CNTY: HEMPHILL					
CANNON				1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7810 - 8050				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED					CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205						CNTY: HEMPHILL					
HOSTUTLER				154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8028 - 8050				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-	

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED			49B			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205						CNTY: HEMPHILL					
WELLS -95-				2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7511 - 7670				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
HOSTUTLER				WELL #: 4	RRCID -> 179526	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7802	- 7807					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

MMGL TXPH, LLC				101619										
FORGEY 112				WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7595	- 7625					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	2263	2	26	9	N	24			195
09	2230 R	2230	-0-	-0-	-0-	2204	2	26	9	N	24	196	1	23
10	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2271	2	22	9	N	20			43
11	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	N	23			66
12	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2252	2	43	9	N	39			105
*01	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1697	2	12	9	N	11			116

FEE				WELL #: 111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 7583	- 7612					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-

WELLS, FRANCES				WELL #: 1110	RRCID -> 086069	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7350	- 7582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 #	1377	-0-	-80	-0-	1373	2	4	9	N	4			157
09	1410 #	1311	-0-	-99	-0-	1308	2	3	9	N	3			160
10	1457 #	1341	-0-	-116	-0-	1337	2	4	9	N	4			164
11	1350 #	1283	-0-	-67	-0-	1280	2	3	9	N	3			167
12	1395 #	1264	-0-	-131	-0-	1254	2	10	9	N	9			176
01	1364 #	1221	-0-	-143	-0-	1215	2	6	9	N	5			181

FORGEY 112				WELL #: 2112	RRCID -> 100181	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7552	- 8152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE				WELL #: 2111	RRCID -> 149411	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7500	- 7520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150		ASSOCIATED			49B			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
WELLS, FRANCIS		WELL #:		2110		RRCID -> 158243			COMPL. DATE 02/28/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

08		366 R	366	-0-	-0-	-0-		366 2			N	-0-			20
09		495 R	495	-0-	-0-	-0-		495 2			N	-0-			20
10		520 R	520	-0-	-0-	-0-		520 2			N	-0-			20
11		487 R	487	-0-	-0-	-0-		487 2			N	-0-			20
12		458 R	458	-0-	-0-	-0-		458 2			N	-0-			20
*01		445 R	445	-0-	-0-	-0-		445 2			N	-0-			20

FORGEY 94		WELL #:		2094		RRCID -> 158308			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660			
08		1426 #	989	-0-	-437	-0-		976 2	13 9		N	12			159
09		1380 #	843	-0-	-537	-0-		833 2	10 9		N	9			168
10		1426 #	853	-0-	-573	-0-		849 2	4 9		N	4			172
11		1140 #	872	-0-	-268	-0-		869 2	3 9		N	3			175
12		1178 #	887	-0-	-291	-0-		884 2	3 9		N	3			178
01		992 #	830	-0-	-162	-0-		824 2	6 9		N	5			183

FORGEY 112		WELL #:		3112		RRCID -> 158311			COMPL. DATE 02/28/1996			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA		WELL #:		3092		RRCID -> 192555			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461		RRCID -> 090595			COMPL. DATE 05/05/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060			
MACIAS		WELL #:		1127 U											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		WELL #:		34375 509		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619											
BIG LAKE 103		WELL #:		1		RRCID -> 188334			COMPL. DATE 11/13/2000			TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151			
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307 2			N	-0-			-0-
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163 2			N	-0-			-0-
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136 2			N	-0-			-0-
11		1200 N	1127	-0-	-73	-0-		1127 2			N	-0-			-0-
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2			N	-0-			-0-
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1205 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		//CONT.//		34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855			
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			30
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			30
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			30
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			30
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			30
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			30
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HANSFORD				
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852			
08	2439 N	779	-0-	-1660	-0-	779 3		Y	-0-			-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1157 3	107 9	Y	97	80 1		17
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-			17
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			17
12	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066	1066 3		Y	-0-			17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1066			Y	NO RPT			17
HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882			
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			38
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			38
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	772 3	209 9	N	190			228
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			228
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			228
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932			
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			56
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			56
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			56
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			56
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1064 3	10 9	N	9			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
WALKER				WELL #: 2156	RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858			
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260 3		Y	-0-			25
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			25
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			25
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-			25
12	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356 3		Y	-0-			25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	356			Y	NO RPT			25

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		3598 2		N	-0-			-0-
09		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		3348 2		N	-0-			-0-
10		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		3657 2		N	-0-			-0-
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		3437 2		N	-0-			-0-
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		3615 2		N	-0-			-0-
01		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-		3312 2		N	-0-			-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
SCS NEWTON OIL LLC 760234														
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		31 N	18	-0-	-13	-0-		18 1		N	-0-			22
09		30 N	18	-0-	-12	-0-		18 1		N	-0-			22
10		31 N	18	-0-	-13	-0-		18 1		N	-0-			22
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			22
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			22

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652														
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		434 N	404	-0-	-30	-0-		398 2	6 9	N	5			212
09		420 N	366	-0-	-54	-0-		352 2	14 9	N	13			225
10		403 N	397	-0-	-6	-0-		380 2	17 9	N	15			240
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-		388 2	4 9	N	4			244
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 2		N	-0-			244
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-		400 2	3 9	N	3			247

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652														
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		527 N	1146	-0-	619 B	-3006		1146 2		N	-0-			135
09		1170 N	413	-0-	-757 B	-3006		411 2	2 9	N	2			137
10		1302 N	998	-0-	-304 B	-3006		998 2		N	-0-			137
11		1110 N	1173	-0-	63 B	-2943		1167 2	6 9	N	5			142
12		434 N	1221	-0-	787 B	-2156		1215 2	6 9	N	5			147
01		992 N	1027	-0-	35 B	-2121		1015 2	12 9	N	11			158

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664							
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2	N	-0-					-0-
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2	N	-0-					-0-
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611							
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	N	-0-			-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	1	57	2	N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644							
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4604 - 4620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4621 - 4648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155		PERF. 4666 - 4672		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4626 - 4640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4550 - 4588		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4300 - 6126		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4610 - 4630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
MATHERS		WELL #:		2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF. 4640 - 4650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EQV OPERATING LLC				101634				CNTY: HEMPHILL				
LOCKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 4400 - 4426	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CNTY: HEMPHILL				
LORENE		WELL #:		105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 4760 - 5082	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC				101619								
MATHERS UNIT		WELL #:		4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.11500 - 11545	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILL				3016	RRCID ->	216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10890 - 11472	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLS				104	RRCID ->	253020	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11520 - 11550	
08		3348 X	113	-0-	-3235	-0-	113	2	Y	-0-		32
09		3240 X	1	-0-	-3239	-0-	1	2	Y	-0-		32
10		3348 X	102	-0-	-3246	-0-	102	2	Y	-0-		32
11		840 X	494	-0-	-346	-0-	494	2	Y	-0-		32
12		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		32
01		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		32

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	13932	2	85	9	N	77				167
09	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12868	2	72	9	N	65	157	1		75
10	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8792	2	66	9	N	60				135
11	11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	11340	2	77	9	N	70				205
12	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	11394	2	54	9	N	49	175	1		79
01	10230 X	10125	-0-	-105	-0-	10091	2	34	9	N	31				110

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3				139
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	N	4				143
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	736	2	1	9	N	1				144
11	2340 N	470	-0-	-1870	-0-	469	2	1	9	N	1				145
12	1798 N	669	-0-	-1129	-0-	669	2			N	-0-	126	1		19
01	744 N	327	-0-	-417	-0-	327	2			N	-0-				19

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
EQV OPERATING LLC		101634								
HOLLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKE "B"		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		101619								
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		101619								
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLS		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		101619								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400		
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			-0-
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			-0-

EQV OPERATING LLC		101634								
DILLMAN		WELL #: 1401		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		101619													
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051							
MCQUIDDY		WELL #: 1064													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A							
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
MMGL TXPH, LLC		101619													
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44

OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10885 - 10909
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10945 - 10960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10978 - 11002
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		101619										
URSCHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.	12798 - 12806
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		101619										
URSCHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.	11615 - 11632
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		77		
09	840 N	597	-0-	-243	-0-	597 2	N	-0-		77		
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		77		
11	810 N	551	-0-	-259	-0-	551 2	N	-0-		77		
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2	N	-0-		77		
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	587 2	N	-0-		77		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		CNTY: HEMPHILL								
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11456 - 11476
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

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

GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36922 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569										
CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588		
08	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2	N	-0-			201
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			201
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	44	48	9	245
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			245
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			245
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2	N	-0-	198	1	47

GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
GREENE B		WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6585 - 6649		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MGL TXPH, LLC		101619										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392		
08	806 N	549	-0-	-257	-0-	549	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	605	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	267	-0-	-322	-0-	267	2	Y	-0-			-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090		
08	713 N	469	-0-	-244	-0-	469	2	N	-0-			-0-
09	660 N	506	-0-	-154	-0-	506	2	N	-0-			-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2	N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		101619										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOPER, ANNA		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
		189901										
		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940				
08	2759 N	1425	-0-	-1334	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	1794	-0-	-486	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
10	2790 N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-			-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950				
08	2263 N	1447	-0-	-816	-0-	1429	3	18 9	N	16		32
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-		32
10	2170 N	1690	-0-	-480	-0-	1690	3		N	-0-		32
11	1410 N	1172	-0-	-238	-0-	1148	3	24 9	N	22		54
12	1922 N	1065	-0-	-857	-0-	1053	3	12 9	N	11		65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

UNTAMED RESOURCES, LLC		100882		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ETTLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935				
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-		-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)			//CONT.//	37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY				427513											
HARRIS			WELL #:	1229	RRCID ->	234038	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7395 - 7476				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUBLE D				WELL #:	1203	RRCID ->	238693	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7420 - 7438			
08	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
11	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	486	-0-	-1219	-0-	486	2			N	-0-			-0-
GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY				427513											
COLDWATER				WELL #:	1	RRCID ->	094931	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6904 - 6926			
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-			-0-
09	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-			-0-
CHERYL				WELL #:	1253	RRCID ->	109532	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6903 - 6944			
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MCCELLAN				WELL #:	6012	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6948 - 6954			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
BE ANADARKO II, LLC				100676											
LACKEY				WELL #:	2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
CITY OF GRUVER		WELL #:		2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153 PERF. 2931 - 5287
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 3034 - 4458
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212 PERF. 4317 - 5427
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330 PERF. 2970 - 5360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151 PERF. 2970 - 4838
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165 PERF. 2990 - 5265
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	3282 - 3292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2914 - 5800	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3146 - 3200	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		WELL #:		1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881	
SANDLOT OIL & GAS LLC				38475 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HAMKER-HARRIS				747757									
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		WELL #:		1760 L	RRCID ->	022103	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534 - 9550	
LATIGO PETROLEUM, LLC				38478 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ODC				488260									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	124048	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9128 - 9284	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
NELSON "E"		WELL #:		3740	RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222	-	9252		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344	-	9693		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)				38595	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: HEMPHILL			
DALF ENERGY LLC				197641												
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 L	RRCID ->	050144	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535	-	13846		

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMON LOCKE (HUNTON)				38595	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: HEMPHILL			
DALF ENERGY LLC				197641												
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 U	RRCID ->	050143	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	12414	-	12592		

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640	-0-					N	NO RPT				-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)				38745	500	ASSOCIATED	PRORATED						CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
WAGGONER		WELL #:		1043	RRCID ->	078594	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8092	-	8112		

08	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1194	2	N	-0-				70
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-										
09	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1245	2	N	-0-				70
10	1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1049	2	N	-0-				70
11	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	52	1	735	2	N	-0-				70
12	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	62	1	786	2	N	-0-				70
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1148	2	N	-0-				70

OIL AND GAS DIVISION

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-		-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797					
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	2	N	-0-		-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	N	-0-		-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	60	1	711	2	N	-0-		-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	62	1	997	2	N	-0-		-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	N	-0-		-0-

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757					
FLOYE		WELL #: 1											
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	5		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745					
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	5		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	887	-0-	-198 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	990 N	849	-0-	-141 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

08	1798 N	1534	-0-	-264 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*12	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

08	1798 N	1462	-0-	-336 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*12	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	1			N	-0-					-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*12	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)			38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
HANSFORD GAS UNIT 25			WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461				EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
ANDREWS, R. S.			WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)			38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
NJA OPERATING LLC			100892									
COLLARD			WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255	
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	200
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	201
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	203
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	203
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0				N	203
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	203

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847				EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
OIL DEV. CO. OF TEX.			WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6143 - 6360	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-

HANSFORD (DOUGLAS)			38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
HART, H. B.			WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4790 - 4878	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLINS, TOM O.			WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4802 - 4804	
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.// 38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 292482		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	47430 X	23504	-0-	-23926	-0-	23504 3		N	-0-			175
09	45900 X	22147	-0-	-23753	-0-	22147 3		N	-0-			175
10	47430 X	18315	-0-	-29115	-0-	18315 3		N	-0-			175
11	43260 X	17142	-0-	-26118	-0-	17142 3		N	-0-			175
*12	62806 X	62806	-0-	-0-	-0-	62806 3		N	-0-			175
01	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-			N	NO RPT			175

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 296326		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 2420				
SANDERS		WELL #: 1										
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 296607		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6322 - 6328				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080				
08	T. A.	5103	-0-	5103	12570	5103 3		N	-0-			409
09	T. A.	5023	-0-	5023	17593	5023 3		N	-0-			409
10	T. A.	5430	-0-	5430	23023	5430 3		N	-0-			409
11	T. A.	5500	-0-	5500	28523	5500 3		N	-0-			409
12	T. A.	5158	-0-	5158	33681	5158 3		N	-0-			409
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33681			N	NO RPT			409

HANSFORD (MARMATON)			//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED			49B	CNTY: HANSFORD			
BE ANADARKO II, LLC					100676								
COBLE			WELL #:		2	RRCID -> 175571			COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 5810 - 5830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC.					220865								
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			-B-		WELL #:	1 L	RRCID -> 022124			COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276 PERF. 6110 - 6154
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903								
CARMODY					WELL #:	2 U	RRCID -> 022123			COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362 PERF. 6488 - 6500
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560								
JOHNNY					WELL #:	1	RRCID -> 248305			COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931 PERF. N/A
08	3813 #	2503	-0-	-1310	-0-	2500	2	3 9	N	3		115	
09	3690 #	3620	-0-	-70	-0-	3612	2	8 9	N	7		122	
10	3813 #	3586	-0-	-227	-0-	3571	2	15 9	N	14		136	
11	3360 #	2731	-0-	-629	-0-	2731	2		N	-0-		136	
12	3751 #	2161	-0-	-1590	-0-	2161	2		N	-0-		136	
01	3751 #	3216	-0-	-535	-0-	3215	2	1 9	N	1		137	

QUANAH PANHANDLE, LLC					684575								
PATTON, M. W., ET AL UNIT					WELL #:	1 L	RRCID -> 022125			COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6118 - 6129
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)					38797 372	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851								
COLLARD					WELL #:	7076	RRCID -> 071378			COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7796 - 7924
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1970			N	-0-		58	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1970			N	-0-		58	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1970			N	-0-		58	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1970			N	-0-		58	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1970			N	-0-		58	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1970			N	NO RPT		58	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
ABELL "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 186491		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	1015	-0-	1015	187010	1015 3		N	-0-			15
09	SWR 10	1191	-0-	1191	188201	1191 3		N	-0-			15
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	188201			N	-0-			15
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	188201			N	-0-			15
12	SWR 10	1259	-0-	1259	189460	1259 3		N	-0-			15
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	189460			N	NO RPT			15

MMGL TXPH, LLC				101619								
MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 184698		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8162 - 8182		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8176 - 8224		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD 60		WELL #: 1		RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 8374 - 8428		
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-			17
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 2		N	-0-			17
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	704 2		N	-0-			17
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			17
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			17
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2		N	-0-			17

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
WEST, K.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188034		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8268 - 8294		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	602	-0-	602	602	602 2		N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
COFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 096149		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7246 - 7916		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8427 - 8586
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: HANSFORD		
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		3203	RRCID ->	211345	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8164 - 8194
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #:		6	RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7717 - 7945
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3	N	-0-	-0-
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3	N	-0-	-0-
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3	N	-0-	-0-
11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7803 - 7838
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADDOX 39		WELL #:		3H	RRCID ->	246573	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 8311 - 10223
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028424		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550								
MATHEWS, V.		WELL #: 1														
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/12/2024												

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 191418		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612								
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					48
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					48
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					48
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					48
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	N	2					50
01	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					50

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 194798		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660								
LACKEY GU		WELL #: 1														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 156645		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471								
EATON		WELL #: 1502														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 163586		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BE ANADARKO II, LLC		100676								
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #: 1171		RRCID -> 022113		COMPL. DATE 07/19/1960		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977		
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	46
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	46
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	46
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	46
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	46
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	46
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HOLT, ROBERT		WELL #: 2162		RRCID -> 022111		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010		
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2	N	-0-	-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2	N	-0-	-0-
12	0 N	861	-0-	861	-0-	861	2	N	-0-	-0-
01	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	2	N	-0-	-0-
DALF ENERGY LLC		197641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HOLT, EVA		WELL #: 1161		RRCID -> 022109		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #: 1 U		RRCID -> 022114		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954		
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-	-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-	-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3	N	-0-	-0-
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3	N	-0-	-0-
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003		
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3	N	-0-	-0-
01	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	3	N	-0-	-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)			//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260									
SEITZ, V. E.			WELL #:		1164 C	RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6050 - 6062		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2		N	-0-			74
09		1800 N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2		N	-0-			74
10		1829 N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2		N	-0-			74
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			74
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			74
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

VANDENBURG			WELL #:		1	RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6092 - 6106		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			WELL #:		562560	RRCID -> 022107		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026		
HUTCHISON, GEORGIANNE					1									
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
09		870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2		N	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
12		899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2		N	-0-			-0-
01		899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2		N	-0-			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC			WELL #:		637389	RRCID -> 210961		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942		
PEARSON					6									
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		875461	RRCID -> 022108		COMPL. DATE 02/15/1960		TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5973 - 5983		
JACKSON-WROTEN					1									
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			10
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			10
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			10
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			10
12		341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2		N	-0-			10
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			10

HANSFORD (MORROW BASAL)			WELL #:		38797 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.					016802									
BRECHEISEN 9			WELL #:		9	RRCID -> 278365		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7309 - 7347		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

08	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	3				N	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3				N	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3				N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3				N	-0-			-0-
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	3				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

08	0 W	327	-0-	327	2411	327	3				N	-0-			91
09	0 W	312	-0-	312	2723	312	3				N	-0-			91
10	0 W	314	-0-	314	3037	314	3				N	-0-			91
11	0 W	320	-0-	320	3357	320	3				N	-0-			91
12	0 W	3148	-0-	3148	6505	3147	3	1	9		N	1			92
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6505						N	NO RPT			92

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

08	2790 N	2540	-0-	-250	-0-	2540	3				N	-0-			4
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3				N	-0-			4
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3				N	-0-			4
11	2460 N	2163	-0-	-297	-0-	2163	3				N	-0-			4
12	2852 N	2194	-0-	-658	-0-	2194	3				N	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

08	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3				N	-0-			11
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3				N	-0-			11
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3				N	-0-			11
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3				N	-0-			11
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 085851							
ETTER										WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MATHEWS, V.										WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738	
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-			83			
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			83			
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			83			
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-			83			
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			83			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83			

ABELL "A"										WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

NEW ARCH ENERGY, LLC										100429		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078	
MARTIN										WELL #: 1							
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-		17			
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	1	1	169	2	N	-0-		17			
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-		17			
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	1	1	200	2	N	-0-		17			
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-		17			
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	N	-0-		17			

BRYAN										WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998	
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	2	N	-0-		-0-			
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	1	1	610	2	N	-0-		-0-			
10	651	N	468	-0-	-183	-0-	1	1	467	2	N	-0-		-0-			
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	1	1	521	2	N	-0-		-0-			
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	1	1	548	2	N	-0-		-0-			
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	N	-0-		-0-			

NOVAK										WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058	
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	-0-		-0-			
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	2	N	-0-		-0-			
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	1	1	320	2	N	-0-		-0-			
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	1	1	351	2	N	-0-		-0-			
12	434	N	204	-0-	-230	-0-	1	1	203	2	N	-0-		-0-			
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	2	N	-0-		-0-			

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
NEW ARCH ENERGY, LLC		//CONT.// 100429									
SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	1	1	618	2	N	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	N	-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	592	2	N	-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	1	1	560	2	N	-0-
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	1	1	576	2	N	-0-
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	1	1	563	2	N	-0-

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007			
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1	1	669	2	N	-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	652	2	N	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	N	-0-
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	1	1	657	2	N	-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	1	1	677	2	N	-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	1	1	667	2	N	-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 028367		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082			
GANDY, W. H. GU		WELL #: 1									
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-	-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-	-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-	-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-	-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-	-0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-	-0-

MADDOX, EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 028368		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834			
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-	2
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-	2
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-	2
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-	2
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2		Y	-0-	2
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2		Y	-0-	2

MATHEWS, V. A GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 028370		COMPL. DATE 03/29/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546			
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		Y	-0-	-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2		Y	-0-	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-	-0-

REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580			
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-	25
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-	25
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-	25
11	1410 N	1112	-0-	-298	-0-	1112	2		Y	-0-	25
12	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2		Y	-0-	25
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-	25

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7916 - 8006	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	851	-0-	-203	-0-		851 2				23
09	870 N	788	-0-	-82	-0-		788 2				23
10	868 N	822	-0-	-46	-0-		822 2				23
11	810 N	798	-0-	-12	-0-		798 2				23
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 2				23
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 2				23

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7784 - 8058	
08	310 N	277	-0-	-33	-0-		277 2				-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-		250 2				-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-		267 2				-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-		238 2				-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-		236 2				-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-		247 2				-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7807 - 8044	
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197 2				60
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 2				60
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-		1182 2				60
11	1170 N	358	-0-	-812	-0-		358 2				60
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1240 2	11 9			70
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1667 2	9 9			78

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6873 - 6931	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7894 - 8182	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7926 - 7946	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 2		N	-0-	5
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 2		N	-0-	5
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2		N	-0-	5
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-	5
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 2		N	-0-	5
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 2		N	-0-	5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7334 - 7800	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 8404 - 8664		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
09	2100 N	2075	-0-	-25	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1925	-0-	-245	-0-	1925 2		N	-0-			-0-

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8194 - 8494		
08	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1560 2	1 9	N	1	121 1		5
09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1529 2		N	-0-			5
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			5
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			5
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			5
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			5

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8560 - 8576		
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			140
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1450 2	3 9	N	3			143
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			143
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			143
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			143
01	1147 N	535	-0-	-612	-0-	535 2		N	-0-			143

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 7982 - 7996		
08	2883 N	2749	-0-	-134	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
09	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2815	-0-	-37	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2579	-0-	-335	-0-	2579 2		N	-0-			-0-

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8282 - 8294		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7914 - 7963		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 7928 - 8224		
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	930 2		N	-0-			34
09	930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2		N	-0-			34
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			34
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	889 2		N	-0-			34
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2		N	-0-			34
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2		N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2728 N	2599	-0-	-129	-0-	2599 2	N	-0-		107
09	2640 N	2027	-0-	-613	-0-	2027 2	N	-0-		107
10	2697 N	2052	-0-	-645	-0-	2052 2	N	-0-		107
11	2520 N	2510	-0-	-10	-0-	2510 2	N	-0-		107
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		107
01	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	1700 2	N	-0-		107

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223		
08	4092 X	4020	-0-	-72	-0-	4017 2	3 9 N	3		151
09	3960 X	3881	-0-	-79	-0-	3878 2	3 9 N	3		154
10	4061 X	4027	-0-	-34	-0-	4027 2	N	-0-		154
11	3900 X	3890	-0-	-10	-0-	3890 2	N	-0-		154
12	4030 X	4026	-0-	-4	-0-	4019 2	7 9 N	6		160
01	4030 X	4021	-0-	-9	-0-	4018 2	3 9 N	3		163

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199		
HUFF GU		WELL #: 1 L								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261		
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1								
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 2	N	-0-		176
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		176
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		176
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		176
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		176
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		176

WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294		
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-
10	0 N	1029	-0-	1029	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3469	-0-	469	-0-	3469 2	N	-0-		-0-
*12	1479 N	1010	-0-	-469	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160		
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2	N	-0-		100
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		100
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		100
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614 2	N	-0-		100
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		100
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		100

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-		80
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		80
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		80
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2		N	-0-		80
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		80
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		80

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034				
08	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1406	2	4 9	N	4		29
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2 9	N	2		31
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7 9	N	6		37
11	1350 N	972	-0-	-378	-0-	972	2		N	-0-		37
12	0 N	1512	-0-	1512	-0-	1504	2	8 9	N	7		44
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8 9	N	7		51

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541				
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-		43
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-		43
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-		43
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-		43
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-		43
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-		43

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369				
08	SWR 10	1231	-0-	1231	13195	1230	2	1 9	Y	1		44
09	SWR 10	1421	-0-	1421	14616	1421	2		Y	-0-		44
10	SWR 10	1718	-0-	1718	16334	1689	2	29 9	Y	26		70
11	SWR 10	481	-0-	481	16815	481	2		Y	-0-		70
*12	SWR 10	510	-0-	510	17325	510	2		Y	-0-		70
01	SWR 10	1243	-0-	1243	18568	1242	2	1 9	Y	1		71

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199				
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		11
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		11
10	0 N	370	-0-	370	-0-	370	2		N	-0-		11
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2		N	-0-		11
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		11
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		11

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644				
CATHERINE		WELL #: 1097										
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		145
09	1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2		N	-0-		145
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		145
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		145
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-		145
01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2		N	-0-		145

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC					190317									
BROCK C			WELL #:		1	RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7618 - 7639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)							M				
08	1457 N	1333	-0-	-124	-0-		3 1	1330 2	N		-0-			3
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		3 1	1724 2	N		-0-			3
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		3 1	1574 2	N		-0-			3
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		3 1	1812 2	N		-0-			3
12	1798 N	1525	-0-	-273	-0-		3 1	1522 2	N		-0-			3
01	1581 N	1463	-0-	-118	-0-		3 1	1460 2	N		-0-			3

O D C			WELL #:		1 T	RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7475 - 7481		
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-		1 1	405 2	N		-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-		1 1	487 2	N		-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-		2 1	960 2	N		-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-		1 1	580 2	N		-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-		2 1	814 2	N		-0-			-0-
01	961 N	693	-0-	-268	-0-		1 1	692 2	N		-0-			-0-

DACO, INC.					196940									
HODGES			WELL #:		1	RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7648 - 7698		
08	2873 N	2481	-0-	-392	-0-		2481 2		N		-0-			163
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		2379 2		N		-0-			163
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		2505 2		N		-0-			163
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2466 2		N		-0-			163
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		2514 2		N		-0-			163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			163

MATHEWS			WELL #:		2	RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964		TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8380 - 8513		
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-		985 2	1 9	N		1			13
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 2		N		-0-			13
10	713 N	603	-0-	-110	-0-		601 2	2 9	N		-2			15
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 2		N		-0-			15
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2		N		-0-			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			15

MATHEWS, VIRGIL			WELL #:		1	RRCID -> 034727		COMPL. DATE 05/06/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8352 - 8480		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N		-0-			10
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N		-0-			10
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		N		-0-			10
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N		-0-			10
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N		-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			10

BRAINARD			WELL #:		3	RRCID -> 038597		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8329 - 8408		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2		N		-0-			52
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 2		N		-0-			52
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 2		N		-0-			52
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2		N		-0-			52
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 2		N		-0-			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COFFIN				1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 - 7807
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

LEE B				WELL #:	1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 - 8065
08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2		N	-0-	104
09	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2		N	-0-	104
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	104
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	104
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3 9	N	3	107
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2		N	-0-	107

OLOUGHLIN B				WELL #:	1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7736 - 7821
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-	-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-	-0-

O'LOUGHLIN B				WELL #:	2	RRCID ->	191794	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7766
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-	2

O'LOUGHLIN C				WELL #:	2	RRCID ->	192272	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7900 - 7930
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			108
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			108
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			108
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			108
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	434 2	1 9	N	1			109
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2		N	-0-			109

FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
ORA		WELL #: 1 T		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			94

REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376				
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817 2		N	-0-			22
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			22
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			22
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			22
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2008 2	1 9	N	1			23
01	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1849 2	6 9	N	5			28

BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			57

HAIDER OPERATING, LLC		342767										
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868				
08	2418 X	2377	-0-	-41	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
10	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2073	-0-	-327	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
12	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
*01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-			-0-

BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847																
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					29
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					29
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					29
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					29
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					29
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2410	2	2	9	N	2					31

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779																

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736																

08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					14
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321																

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843																

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	450 N	82	-0-	-368	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776																

08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					1
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	567	2	1	9	N	1					2
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					2
11	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					2
12	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					2
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					2

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690																

08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					56
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	813	2	1	9	N	1					57
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					57
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					57
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					57
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					60

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
MATHews 2		WELL #:		1	RRCID ->	178579	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7680 -	7702	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			5
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			5
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			5
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-			5
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			5
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			5

MATHews 90		WELL #:		1	RRCID ->	179504	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7494 -	7512	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		2	RRCID ->	181419	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7270 -	7794	
08	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2		N	-0-			5
09	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2		N	-0-			5
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			5
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			5
12	1054 N	644	-0-	-410	-0-	644	2		N	-0-			5
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #:		3	RRCID ->	189461	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7890 -	7900	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROOKS, H . H.		WELL #:		2	RRCID ->	190039	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 8108 -	8210	
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			31
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			31
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2		N	-0-			31
11	990 N	924	-0-	-66	-0-	924	2		N	-0-			31
12	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	2		N	-0-			31
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1 9	N	1			32

HANSFORD G U 18		WELL #:		3	RRCID ->	197750	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7770 -	7804	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
KING OPERATING CORPORATION 465296												
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		884 N	884	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-
12		899 N	418	-0-	-481	418	2		N	-0-		-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868				N	NO RPT		-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920												
08		765 N	765	-0-	-0-	765	2		N	-0-		102
09		870 X	688	-0-	-182	688	2		N	-0-		102
10		760 N	760	-0-	-0-	760	2		N	-0-		102
11		750 N	712	-0-	-38	712	2		N	-0-		102
12		713 N	654	-0-	-59	654	2		N	-0-		102
01		775 N	NO RPT	-0-	-775				N	NO RPT		102

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856												
08		1317 N	1317	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		40
09		346 N	346	-0-	-0-	346	2		N	-0-		40
10		1388 N	1388	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		40
11		1260 N	1095	-0-	-165	1095	2		N	-0-		40
*12		1059 N	1059	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		40
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395				N	NO RPT		40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526												
08		750 N	750	-0-	-0-	750	2		N	-0-		370
09		579 N	579	-0-	-0-	579	2		N	-0-		370
10		766 N	766	-0-	-0-	766	2		N	-0-		370
11		720 N	542	-0-	-178	542	2		N	-0-		370
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		370
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		370

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		40
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		40
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3	N	-0-		40
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009 3	N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680		
08	2728 N	2651	-0-	-77	-0-	2651 2	N	-0-		130
09	2670 N	2368	-0-	-302	-0-	2368 2	N	-0-		130
10	2759 N	2034	-0-	-725	-0-	2034 2	N	-0-		130
11	2580 N	1128	-0-	-1452	-0-	1128 2	N	-0-		130
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		138
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413 3	N	-0-		138
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	N	-0-		138
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		138
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563		
08	930 N	333	-0-	-597	-0-	333 3	N	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008		
08	310 X	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		15
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		15
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		15
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		15
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665		
08	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070 3	N	-0-		37
09	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	1955 3	N	-0-		37
10	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081 3	N	-0-		37
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-		N	-0-		37
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3	N	-0-		37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	-0-	388	3			N	-0-					224
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					224
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	-0-	288	3			N	-0-					224
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					224
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					224
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-					18
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	11	3			N	-0-					18
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3			N	-0-					18
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					93
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	-0-	557	2			N	-0-					93
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	-0-	569	2			N	-0-					93
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	-0-	535	2			N	-0-					93
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

08	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	-0-	1416	3	4	9	N	4					206
09	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					206
10	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	-0-	1478	3	12	9	N	11					217
11	1380 N	1029	-0-	-351	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					217
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					217
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2		325
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		325
10	868 N	577	-0-	-291	-0-	577	2		325
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		325
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		325
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	325

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	204
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	204
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	204

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556			
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	103	
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-	103	
10	434 N	335	-0-	-99	-0-	335 3		N	-0-	103	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	103	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	103	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	103	

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162			
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3		N	-0-	-0-	
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3		N	-0-	-0-	
10	434 N	196	-0-	-238	-0-	196 3		N	-0-	-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254			
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-	40	
09	2160 X	1474	-0-	-686	-0-	1474 3		N	-0-	40	
10	2232 X	1098	-0-	-1134	-0-	1098 3		N	-0-	40	
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-	40	
12	2232 X	2195	-0-	-37	-0-	2195 3		N	-0-	40	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	192	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	192	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	192	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	192	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	192	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	192	

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8124 - 8178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-		163	
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367 3	N	-0-		163	
10	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364 3	N	-0-		163	
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-		163	
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		163	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163	

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8530 - 8580	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8510 - 8542	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8480 - 8520	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8662 - 8687	
08	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621 3	N	-0-		188	
09	1770 N	1503	-0-	-267	-0-	1503 3	N	-0-		188	
10	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412 3	N	-0-		188	
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		188	
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		188	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188	

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8520 - 8686	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		140	
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129 3	N	-0-		140	
10	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124 3	N	-0-		140	
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		140	
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		140	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140	

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7950 - 7976	
08	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 3	N	-0-		182	
09	1470 N	1100	-0-	-370	-0-	1100 3	N	-0-		182	
10	1674 N	850	-0-	-824	-0-	850 3	N	-0-		182	
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-		182	
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		182	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		182	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		174
09	570 N	461	-0-	-109	-0-	461 2	N	-0-		174
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		174
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		174
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		174
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158		
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 3	N	-0-		166
09	1050 N	766	-0-	-284	-0-	766 3	N	-0-		166
10	1023 N	525	-0-	-498	-0-	525 3	N	-0-		166
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		166
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-		166
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		166

MALLET, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100		
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3	N	-0-		65
09	630 N	457	-0-	-173	-0-	457 3	N	-0-		65
10	558 N	338	-0-	-220	-0-	338 3	N	-0-		65
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		65
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-		65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444		
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	N	-0-		65
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3	N	-0-		65
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-		65
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-		65
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	779 2	8 9	N	7	240
09	840 N	679	-0-	-161	-0-	679 2		N	-0-	240
10	868 N	668	-0-	-200	-0-	668 2		N	-0-	240
11	750 N	452	-0-	-298	-0-	452 2		N	-0-	240
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-	240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	240

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089								
08	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	778	-0-	-927	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772								
08	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	4219	3			N	-0-					374
09	4260 X	4148	-0-	-112	-0-	4148	3			N	-0-					374
10	4464 X	4197	-0-	-267	-0-	4197	3			N	-0-					374
11	4320 X	4105	-0-	-215	-0-	4105	3			N	-0-					374
12	4464 X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3			N	-0-					374
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652								
08	3100 N	3338	-0-	238	238	3338	2			N	-0-					186
09	3000 N	3340	-0-	340	578	3340	2			N	-0-					186
10	3100 N	3122	-0-	22	600	3122	2			N	-0-					186
11	3535 X	2935	-0-	-600	-0-	2935	2			N	-0-					186
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					186
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					186

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726								
08	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219138		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566		
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			24
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			24
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			24
11	1740 N	1558	-0-	-182	-0-	1558	3			24
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	24

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135		
08	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	3102	3			20
09	3120 X	2697	-0-	-423	-0-	2697	3			20
10	3224 X	2262	-0-	-962	-0-	2262	3			20
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					20
12	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	3089	3			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	89

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			65
09	750 N	644	-0-	-106	-0-	644 3		N	-0-			65
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 3		N	-0-			65
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			65
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460				
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560										
AMARILLO AREA GU			WELL #:		1	RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7836 - 7862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUBERT			WELL #:		3	RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226			
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-			-0-
11		270 N	202	-0-	-68	-0-	29	1	173	2	N	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	2	N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-			-0-

BRAINARD -B-			WELL #:		1	RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6642 - 8550			
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4			84
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			84
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1			85
11		1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1138	2			N	-0-			85
12		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1383	2	1	9	N	1			86
01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	N	3			89

BRAINARD -A-			WELL #:		1	RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6670 - 8602			
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			35
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			35
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			35
11		630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-			35
12		620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-			35
01		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			35

BRAINARD			WELL #:		3	RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8396 - 8405			
08		899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-			72
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-			72
10		930 N	837	-0-	-93	-0-	835	2	2	9	N	2			74
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	917	2	20	9	N	18			92
12		806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-			92
01		837 N	591	-0-	-246	-0-	589	2	2	9	N	2			94

BRAINARD			WELL #:		4	RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8194 - 8226			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID -> 174268			COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7200 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-	25
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	85	1	675	2	N	-0-	25
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	-0-	25
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	2	N	-0-	25
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	99	1	856	2	N	4	29
							4	9					
01		930 N	776	-0-	-154	-0-	103	1	673	2	N	-0-	29

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		2	RRCID -> 177680			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7862 - 7882	
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	96	1	860	2	N	-0-	25
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	830	2	N	-0-	25
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	92	1	775	2	N	-0-	25
11		930 N	864	-0-	-66	-0-	87	1	777	2	N	-0-	25
12		961 N	906	-0-	-55	-0-	89	1	813	2	N	4	29
							4	9					
01		868 N	808	-0-	-60	-0-	108	1	700	2	N	-0-	29

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		4	RRCID -> 181083			COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7596 - 7610	
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	-0-	75
09		750 N	662	-0-	-88	-0-	29	1	633	2	N	-0-	75
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	-0-	75
11		810 N	644	-0-	-166	-0-	30	1	614	2	N	-0-	75
12		682 N	592	-0-	-90	-0-	30	1	562	2	N	-0-	75
01		775 N	680	-0-	-95	-0-	31	1	649	2	N	-0-	75

JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 184802			COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8295 - 8422	
08		2263 N	2202	-0-	-61	-0-	2201	2	1	9	N	1	43
09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2081	2	26	9	N	24	67
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-	67
11		2130 N	2046	-0-	-84	-0-	2046	2			N	-0-	67
12		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2			N	-0-	67
01		2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-	67

ALICE		WELL #:		1142	RRCID -> 185849			COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8253 - 8263	
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-	-0-
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	-0-
10		2263 N	1114	-0-	-1149	-0-	1114	2			N	-0-	-0-
11		1830 N	1370	-0-	-460	-0-	1370	2			N	-0-	-0-
12		1488 N	588	-0-	-900	-0-	588	2			N	-0-	-0-
01		1116 N	785	-0-	-331	-0-	785	2			N	-0-	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		3	RRCID -> 186204			COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7778 - 7798	
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	149	1	1500	2	N	1	50
							1	9					
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	147	1	1443	2	N	-0-	50
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	149	1	1435	2	N	-0-	50
11		1590 N	1521	-0-	-69	-0-	138	1	1383	2	N	-0-	50
12		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	142	1	1398	2	N	7	57
							8	9					
01		1581 N	1302	-0-	-279	-0-	162	1	1140	2	N	-0-	57

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
STEELE-COLLARD "28"										WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
BLACK STONE MINERALS "92"										WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596	
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	2	N	7	107				
							8	9									
09		1170 N	1030	-0-	-140	-0-	29	1	1001	2	N	-0-	107				
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1555	2	N	-0-	107				
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1331	2	N	-0-	107				
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	-0-	107				
01		1581 N	1230	-0-	-351	-0-	30	1	1200	2	N	-0-	107				
SCHIFF "6"										WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920	
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	N	-0-	21				
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	436	2	N	-0-	21				
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	2	N	-0-	21				
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	421	2	N	1	22				
							1	9									
12		527 N	494	-0-	-33	-0-	65	1	429	2	N	-0-	22				
01		496 N	389	-0-	-107	-0-	65	1	324	2	N	-0-	22				
SCHIFF "6"										WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SCHUMANN										WELL #: 104		RRCID -> 196192		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
DOUGLAS "F"										WELL #: 3126		RRCID -> 198429		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	31	1	1997	2	N	1		133
09	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	30	1	1854	2	N	2		135
10	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	30	1	2035	2	N	-0-		135
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	30	1	1845	2	N	2		137
12	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	31	1	1772	2	N	-0-		137
01	2077 N	1172	-0-	-905	-0-	30	1	1142	2	N	-0-		137
BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568													
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-		117
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-		117
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	N	-0-		117
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	N	-0-		117
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	N	-0-		117
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	31	1	89	2	N	-0-		117
COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773													
08	682 N	492	-0-	-190	-0-	31	1	461	2	N	-0-		37
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	28	1	394	2	N	-0-		37
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-		37
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	29	1	387	2	N	2		39
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	2	N	-0-		39
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	30	1	398	2	N	-0-		39
ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516													
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-		23
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	25	1	322	2	N	2		25
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-		25
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-		25
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	27	1	323	2	N	8		33
01	651 N	425	-0-	-226	-0-	26	1	399	2	N	-0-		33
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	N	5			179
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	2	N	11			190
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	28	1	1022	2	N	4			194
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	27	1	903	2	N	4			198
12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	31	1	1021	2	N	19	190	1	27
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	30	1	979	2	N	-0-			27

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505					
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-			32
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-			32
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	29	1	342	2	N	-0-			32
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	22	1	354	2	N	-0-			32
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-			32
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	N	-0-			32

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422					
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	5			175
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	2	N	2			177
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	28	1	1039	2	N	3			180
11	1320 N	1002	-0-	-318	-0-	23	1	976	2	N	3			183
12	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	30	1	1066	2	N	5			188
01	1085 N	903	-0-	-182	-0-	28	1	875	2	N	-0-			188

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446					
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	30	1	774	2	N	-0-			103
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	2			105
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	30	1	688	2	N	-0-			105
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	29	1	679	2	N	-0-			105
12	775 N	697	-0-	-78	-0-	27	1	667	2	N	3			108
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	31	1	613	2	N	-0-			108

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416					
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	N	-0-			120
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	N	-0-			120
10	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	31	1	1120	2	N	-0-			120
11	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	30	1	1052	2	N	-0-			120
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	31	1	1138	2	N	-0-			120
01	1147 N	998	-0-	-149	-0-	31	1	967	2	N	-0-			120

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-	66
09	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	29	1	1191	2	N	-0-	66
10	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	31	1	1271	2	N	-0-	66
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	30	1	1247	2	N	-0-	66
12	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	28	1	1130	2	N	-0-	66
01	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	24	1	1054	2	N	-0-	66

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950				
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	1	105
09	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	27	1	1105	2	N	-0-	105
10	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	28	1	1200	2	N	-0-	105
11	1320 N	1144	-0-	-176	-0-	27	1	1117	2	N	-0-	105
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	29	1	1119	2	N	-0-	105
01	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	31	1	1084	2	N	-0-	105

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500				
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	-0-	161
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	1391	2	N	-0-	161
10	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	30	1	1226	2	N	-0-	161
11	1560 N	1079	-0-	-481	-0-	23	1	1056	2	N	-0-	161
12	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	30	1	1099	2	N	17	178
01	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	19	9	30	1	1118	2	178

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554				
08	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	29	1	1337	2	N	8	56
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	N	4	60
10	1457 N	843	-0-	-614	-0-	26	1	813	2	N	4	64
11	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	29	1	1083	2	N	6	70
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1104	2	N	3	73
01	837 N	726	-0-	-111	-0-	30	1	696	2	N	-0-	73

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620				
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	30	1	820	2	N	-0-	30
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	-0-	30
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	N	-0-	30
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-	30
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	-0-	30
01	837 N	777	-0-	-60	-0-	31	1	746	2	N	-0-	30

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8546 - 8590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8748 - 8798	
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	27 1	835 2	N	-0-		-0-
09	840 N	642	-0-	-198	-0-	30 1	612 2	N	-0-		-0-
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	29 1	754 2	N	-0-		-0-
11	840 N	524	-0-	-316	-0-	24 1	500 2	N	-0-		-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30 1	725 2	N	-0-		-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	31 1	770 2	N	-0-		-0-

BRAINARD "B"		WELL #: 2183		RRCID -> 249856		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 8530 - 8556	
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		108
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1548 2	10 9	N	9		117
10	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1330 2	7 9	N	6		123
11	1770 N	1452	-0-	-318	-0-	1444 2	8 9	N	7		130
12	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325 2		N	-0-		130
01	1333 N	868	-0-	-465	-0-	851 2	17 9	N	15		145

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8037 - 8050	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005									
MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 6962 - 7510	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		27
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		27
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		27

O. H. M. OPERATING		617053									
KIFF WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7654 - 7660	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-		-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812					
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2				N	-0-			22
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2				N	-0-			22
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2				N	-0-			22
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2				N	-0-			22
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 2				N	-0-			22
01	992 N	810	-0-	-182	-0-	810 2				N	-0-			22
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7770	- 7782					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7767	- 7780					
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2				N	-0-			-0-
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	406 2		4 9		N	4			4
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2				N	-0-			4
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2		2 9		N	2			6
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2				N	-0-			6
01	837 N	515	-0-	-322	-0-	513 2		2 9		N	2			8
SABRE OPERATING, INC. LACKEY				742261										
LACKEY				WELL #: 3 L	RRCID -> 059779	COMPL. DATE 12/21/1973	TOTAL DEPTH 7197	PERF. 7004	- 7014					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261								
ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	62 1	1212 2	N	-0-	27
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	60 1	1187 2	N	-0-	27
10	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	62 1	1183 2	N	-0-	27
11	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	60 1	1014 2	N	-0-	27
12	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	62 1	1130 2	N	-0-	27
01	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	62 1	1121 2	N	-0-	27

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666		
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	N	-0-	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30 1	485 2	N	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	561 2	N	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	503 1	30 2	N	-0-	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31 1	548 2	N	-0-	-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	31 1	546 2	N	-0-	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022		
LACKEY		WELL #: 1								
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	83
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	83
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	83
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	83
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	173 3		N	-0-	83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83

SCS NEWTON OIL LLC		760234		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204		
SKINNER		WELL #: 1 V								
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-	3
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-	3
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-	3
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	3
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	3
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	3

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		RRCID -> 028391		COMPL. DATE 12/21/1961		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972		
GROVES		WELL #: 1								
08	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 2		N	-0-	-0-
09	630 N	446	-0-	-184	-0-	446 2		N	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-	-0-
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	353 2		N	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100	

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID -> 028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID -> 028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID -> 028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OCHILTREE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 077524	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8054 - 8072		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID -> 166017	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7823 - 8588		
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	125	
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	388 2		N	-0-	125	
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-	125	
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	125	
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	125	
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	125	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WAKITA OPERATING, LLC 891725
 HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) B AND G PRODUCTION, INC. SPARKS		38797 620 039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:	2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7156 - 7182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1279 N	1279	-0-	-0-	1279	1	N	-0-			-0-
09		1110 N	951	-0-	-159	951	1	N	-0-			-0-
10		1147 N	1042	-0-	-105	1042	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	857	-0-	-343	857	2	N	-0-			-0-
12		992 N	826	-0-	-166	826	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	542	-0-	-512	542	2	N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. HART		085851		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	2	183614	04/11/2001	7700	7276 - 7309				
08		3100 N	3377	-0-	277	3377	3	N	-0-		-0-
09		277 N	-0-	-0-	-277			N	-0-		-0-
10		1609 N	1609	-0-	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
11		2640 X	1273	-0-	-1367	1273	3	N	-0-		-0-
12		2728 X	1242	-0-	-1486	1242	3	N	-0-		-0-
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728			N	NO RPT		-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC O'LOUGHLIN		100222		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	361 L	082167	02/13/1979	8000	7581 - 7587				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC NOVAK		100429		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	069331	11/05/1976	8410	7801 - 7811				
08		178 N	178	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		155 N	107	-0-	-48	1	1	N	-0-		-0-
11		180 N	163	-0-	-17	1	1	N	-0-		-0-
12		186 N	152	-0-	-34	1	1	N	-0-		-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	C	072320	02/02/1977	8300	7735 - 7750				
08		34 N	34	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

MARTIN, ELIZABETH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		101510	06/23/1978	8200	7710 - 7720				
08		32 N	32	-0-	-0-	1	1	N	-0-		72
09		35 N	35	-0-	-0-	1	1	N	3		75
10		36 N	36	-0-	-0-	1	1	N	3		78
11		35 N	35	-0-	-0-	1	1	N	4		82
12		35 N	35	-0-	-0-	1	1	N	3		85
*01		32 N	32	-0-	-0-	1	1	N	3		88

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
NJJA OPERATING LLC				100892								
COLLARD				WELL #: 120	RRCID -> 076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7536 -	7546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814 2	2 9	N	2			189
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 2	1 9	N	1			190
10	837 N	350	-0-	-487	-0-	349 2	1 9	N	1			191
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			191
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			191

MMGL TXPH, LLC				101619								
GEORGE LOWE				WELL #: 3	RRCID -> 225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7070 -	7092
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7183 -	7199
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 2	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	5 1	37 2	N	-0-			-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	5 1	22 2	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
NOVAK, E. E.				WELL #: 2 L	RRCID -> 028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7608 -	7618
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, L. W.				WELL #: 4	RRCID -> 028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7076 -	7685
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 2	2 9	N	2			11
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1098 2	13 9	N	12			23
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-			23
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			23
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2088 2	31 9	N	28			51
01	2077 N	1566	-0-	-511	-0-	1566 2		N	-0-			51

WILBANKS				WELL #: 1	RRCID -> 083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7754 -	7768
08	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1945 2	2 9	N	2			2
09	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1780 2	3 9	N	3			5
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-			5
11	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	1883 2		N	-0-			5
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-			5
01	1953 N	1418	-0-	-535	-0-	1418 2		N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
HANSFORD GU 16				WELL #:	1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7075 - 7121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-			21
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			21
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			21
11		480 N	407	-0-	-73	-0-	407 2			N	-0-			21
12		434 N	294	-0-	-140	-0-	294 2			N	-0-			21
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-			21

KING OPERATING CORPORATION				465296										
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7458 - 7464	
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			21
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			21
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-			21
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			21
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			21
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			21

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
CATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7124 - 7411	
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-			201
09		660 N	439	-0-	-221	-0-	439 3			N	-0-			201
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3			N	-0-			201
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			201
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-			201
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201

RILEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7480 - 7496	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-

LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7418 - 7425	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7646 - 7736	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

08	341 N	275	-0-	-66	-0-	49	1	226	2	N	-0-					101
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	42	1	150	2	N	-0-					101
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	201	2	N	-0-					101
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	46	1	210	2	N	-0-					101
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-					101
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	46	1	157	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987		
HART		WELL #: 2								
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-	77
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-	77
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-	77
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	77
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-	77
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-	77

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509		
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878		
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 L								
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1	N	-0-	-0-
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	1	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248		
COOPER		WELL #: 3								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
HART		WELL #:		2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		12

WAKITA OPERATING, LLC				891725				CNTY: HANSFORD			
WHITAKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7008 - 7040
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CNTY: HANSFORD			
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7299 - 7519
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AIKMAN OIL CORP.				009105							
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001											

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802				CNTY: HANSFORD			
TURNER, NED		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109
08	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	2284 2	N	-0-		106
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2	N	-0-		106
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2	N	-0-		106
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-		106
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-		106
01	2604	X	1534	-0-	-1070	-0-	1534 2	N	-0-		106

GRAY		WELL #:		2132	RRCID ->	064324	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7514 - 7522
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		41
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62 2	N	-0-		41
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60 2	N	-0-		41
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-		41
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		41
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-		41

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802														
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-					197
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-					197
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122 2			N	-0-					197
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-					197
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41 2			N	-0-					197
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74 2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932								
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-					78
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-					78
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	586 2			N	-0-					78
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	567 2			N	-0-					78
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	534 2			N	-0-					78
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491 2			N	-0-					78

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621								
GARNETT, B.J.		WELL #: 5														
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462								
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1														
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 1			N	-0-					164
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975 1			N	-0-					164
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-	80	1			84
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-	62	1			22
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010 2	1	9	N	1					23
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	954 2			N	-0-					23

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224								
SKINNER		WELL #: 1														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324								
HOLMES		WELL #: 1057														
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384													
HANSFORD GU. 16		WELL #: 2		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			135
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			135
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			135
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			135
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546							
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276					
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			52
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			52
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			52
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			52
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153							
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-			151
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	3	17	9	N	15			166
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-			166
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			166
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1631	3	18	9	N	16			182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149							
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-			40
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			40
10	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-			40
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	3			N	-0-			40
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-			40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1049					N	NO RPT					-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 361 U		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302						
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	810 N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	780 N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670								
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	505	-0-	-1138	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 1		RRCID -> 036317		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340						
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					32
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					32
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					32
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					32
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					32

NJA OPERATING LLC		100892		WELL #: 120 U		RRCID -> 076091		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WHITE STRIDE LLC		101111										
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7075 - 7090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MMGL TXPH, LLC		101619										
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #:		1	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7028 - 7344
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7498 - 8212
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		3
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		3
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		3
11		570 N	328	-0-	-242	-0-	328	2	N	-0-		3
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		3
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		3

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
HARRIS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028320	COMPL. DATE	04/29/1956	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6964 - 6984
08		620 N	489	-0-	-131	-0-	489	2	N	-0-		16
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		16
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		16
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2	N	-0-		16
12		0 N	352	-0-	352	-0-	349	2	N	3		19
*01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		19

HART, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028322	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7059 - 7072
08		775 N	250	-0-	-525	-0-	250	2	N	-0-		13
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		13
10		0 N	29	-0-	29	-0-	29	2	N	-0-		13
11		240 N	28	-0-	-212	-0-	28	2	N	-0-		13
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	32	2	N	20		33
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		33

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028327	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6961 - 7541
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2	EXT	2136	-0-	2136	2136	2136	2		N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2136				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2136				N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2136				N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2136				N	-0-					1

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CATOR, MARSHALL		140261		RRCID -> 028228		COMPL. DATE 05/11/1962		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC		153466		RRCID -> 108096		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3550 - 4025								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 028315		COMPL. DATE 11/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018								
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-				48
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	2	N	-0-				48
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	N	-0-				48
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	-0-				48
12	496	N	355	-0-	-141	-0-	39	1	316	2	N	-0-				48
01	837	N	224	-0-	-613	-0-	39	1	185	2	N	-0-				48

LOWE, R. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028316		COMPL. DATE 04/14/1956		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970								
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	86	1	432	2	N	-0-				209
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	997	2	N	-0-				209
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	N	-0-				209
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	86	1	822	2	N	-0-				209
12	1116	N	797	-0-	-319	-0-	86	1	701	2	N	9	148	1		70
01	1829	N	497	-0-	-1332	-0-	86	1	411	2	N	-0-				70

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455							
HOLT, COY				WELL #: 1	RRCID -> 028323	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7021	- 7043		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		434 N	258	-0-	-176	-0-	258 2	N	-0-		33
09		360 N	89	-0-	-271	-0-	89 2	N	-0-		33
10		310 N	227	-0-	-83	-0-	227 2	N	-0-		33
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		33
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		33
01		217 N	79	-0-	-138	-0-	79 2	N	-0-		33

HOLT, COY				WELL #: 2	RRCID -> 028324	COMPL. DATE 03/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7053	- 7067		
08		589 N	364	-0-	-225	-0-	364 2	N	-0-		9
09		510 N	126	-0-	-384	-0-	126 2	N	-0-		9
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2	N	-0-		9
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		9
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		9
01		310 N	112	-0-	-198	-0-	112 2	N	-0-		9

COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
WAMBLE GU				WELL #: 1	RRCID -> 028213	COMPL. DATE 12/17/1958	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7780	- 7802		
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	62 1	536 2	N	-0-	-0-
09		600 N	584	-0-	-16	-0-	60 1	524 2	N	-0-	-0-
10		682 N	584	-0-	-98	-0-	46 1	538 2	N	-0-	-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	58 1	535 2	N	-0-	-0-
12		589 N	534	-0-	-55	-0-	62 1	472 2	N	-0-	-0-
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	62 1	598 2	N	-0-	-0-

WAMBLE				WELL #: 2	RRCID -> 087647	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7815	- 7833		
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	62 1	289 2	N	-0-	-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	60 1	433 2	N	-0-	-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	32 1	431 2	N	-0-	-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	58 1	307 2	N	-0-	-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	62 1	585 2	N	-0-	-0-
01		465 N	460	-0-	-5	-0-	62 1	398 2	N	-0-	-0-

HOLTON, RICHARD B.				WELL #: 1	RRCID -> 201176	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7610	- 7630		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317							
O D C				WELL #: 1 C	RRCID -> 028218	COMPL. DATE 07/17/1962	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6924	- 6977		
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	4 1	111 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

08	1054 N	816	-0-	-238	-0-	816 2		N	-0-			25
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 2		N	-0-			25
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			25
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			25
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2		N	-0-			25
01	837 N	737	-0-	-100	-0-	737 2		N	-0-			25

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

08	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392 2		N	-0-			35
09	1650 N	789	-0-	-861	-0-	789 2		N	-0-			35
10	1674 N	1019	-0-	-655	-0-	1019 2		N	-0-			35
11	1350 N	864	-0-	-486	-0-	864 2		N	-0-			35
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2		N	-0-			35
01	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835 2		N	-0-			35

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-			52
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-			52
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-			52
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-			52
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			52
01	744 N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-			52

WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612					
08	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-			39
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			39
10	3100 N	3254	-0-	154	154	3232	2	22	9	N	20			59
11	2857 N	2703	-0-	-154	-0-	2685	2	18	9	N	16			75
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2006	2	39	9	N	35			110
01	2697 X	1829	-0-	-868	-0-	1805	2	24	9	N	22	115	1	17

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904					
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	276	1	1433	2	N	1			183
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	409	1	2107	2	N	9			192
10	3100 N	3542	-0-	442	442	580	1	2953	2	N	8			200
11	3000 N	3583	-0-	583	1025	673	1	2904	2	N	5	190	1	15
12	3100 N	3808	-0-	708	1733	689	1	3119	2	N	-0-			15
01	5576 X	3843	-0-	-1733	-0-	1122	1	2721	2	N	-0-			15

GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350					
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-			14
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-			14
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-			14
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-			14
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-			14
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			14

FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 028236		COMPL. DATE 07/17/1961			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BLODGETT		WELL #: 1		RRCID -> 028273		COMPL. DATE 12/03/1961		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ETTER		WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920								
08	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	1266	2	11	9	N	10				147
09	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	1386	2	11	9	N	10				157
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	2	9	9	N	8				165
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1823	2	10	9	N	9				174
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1877	2	7	9	N	6	146	1		34
01	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1808	2	11	9	N	10				44

HOLT, R. P. -146-		WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978								
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3				23
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	9	N	1				24
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3				27
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	2	7	9	N	6				33
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2364	2	11	9	N	10				43
01	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2124	2			N	-0-				43

MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074								
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				51
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				51
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				51
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				51
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				51
*01	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1125	2			N	-0-				51

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
REX		WELL #:		2	RRCID ->	161644	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8272 - 8295		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAIDER OPERATING, LLC				342767					CNTY: HANSFORD					
BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	7299 - 7875		
08	744 X	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-			-0-
09	720 X	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-			-0-
10	713 X	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-			-0-
11	690 X	410	-0-	-280	-0-	410	2			N	-0-			-0-
12	620 X	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-			-0-
*01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847					CNTY: HANSFORD					
BARRETT E G		WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6910 - 6938		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
HANSFORD GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6866 - 6869		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANSFORD GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	028246	COMPL. DATE	09/07/1955	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6954 - 7019		
08	14B2 EXT	5	-0-	5	17	5	2			N	-0-			31
09	14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	2			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			31
11	14B2 EXT	3	-0-	3	23	3	2			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			31
01	23 N	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-			31

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		12
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-		12
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		12
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		12
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		12
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		12

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124													
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		61
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		61
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		61
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		61
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-		61
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386													
08		2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2		N	-0-		36
09		2070 N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2		N	-0-		36
10		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	2		38
11		2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1984	2	6	9	N	5	43
12		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	N	5	48
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5	53

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212													
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		48
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		48
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		48
11		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2		N	-0-		48
12		403 N	134	-0-	-269	-0-	134	2		N	-0-		48
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		48

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
HANSFORD GU 29		WELL #:		1 U	RRCID ->	028259	COMPL. DATE	08/04/1958	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6886 - 6902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-	

MACKIE, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028261	COMPL. DATE	06/06/1958	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7149 - 7185
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2	N	-0-		49
09	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2	N	-0-		49
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	1		50
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1269	2	6 9	N	5	55
12	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	1116	2	7 9	N	6	61
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7 9	N	6	67

OIL DEV CO OF TEX		WELL #:		2	RRCID ->	028262	COMPL. DATE	06/16/1955	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6918 - 6978
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		16
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-		16
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		16
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2	N	-0-		16
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2	N	-0-		16
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		16

SEITZ, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028265	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6804 - 6825
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

TAYLOR, T. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028267	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7192 - 7214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7361 - 7369
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
09	660 N	224	-0-	-436	-0-	224	2	N	-0-		-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	066653	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6893 - 6903
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2	N	-0-		64
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		64
10	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	2	N	-0-		64
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3 9	N	3	67
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4 9	N	4	71
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	626	2	7 9	N	6	77

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2		N	-0-			84
09		810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2		N	-0-	73 1	2 5	9
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			9
11		840 N	691	-0-	-149	-0-	690	2	1 9	N	1			10
12		775 N	592	-0-	-183	-0-	589	2	3 9	N	3			13
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2 9	N	2			15

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436														
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1443	2	80 9	N	73	56 1		17
10		1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2		N	-0-			17
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1 9	N	1			18
12		1581 N	1208	-0-	-373	-0-	1205	2	3 9	N	3			21
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2	8 9	N	7			28

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898														
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	273	1	632 2	N	-0-			60
09		1110 N	927	-0-	-183	-0-	264	1	663 2	N	-0-			60
10		1178 N	273	-0-	-905	-0-	273	1		N	-0-			60
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	264	1	720 2	N	-0-			60
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	273	1	736 2	N	-0-			60
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	273	1	518 2	N	7			67

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218														
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			104
09		720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2		N	-0-			104
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			104
11		810 N	735	-0-	-75	-0-	732	2	3 9	N	3			107
12		558 N	541	-0-	-17	-0-	538	2	3 9	N	3			110
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			110

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908														
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	273	1	1892 2	N	6			144
							7	9						
09		2190 N	1986	-0-	-204	-0-	264	1	1715 2	N	6	108 1		42
							7	9						
10		1922 N	277	-0-	-1645	-0-	273	1	4 9	N	4			46
11		2100 N	1582	-0-	-518	-0-	264	1	1317 2	N	1			47
							1	9						
12		2046 N	700	-0-	-1346	-0-	273	1	425 2	N	2			49
							2	9						
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	273	1	484 2	N	2			51
							2	9						

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847								
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #:	3	RRCID ->	189463	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7328 - 8148
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD GU 5		WELL #:	2	RRCID ->	194213	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	6864 - 6918
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

HANSFORD G U 8		WELL #:	2	RRCID ->	196513	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6912 - 6950
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	1	8 9	N	7	87
09	2820 N	273	-0-	-2547	-0-	264	1	9 9	N	8	20
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	1	8 9	N	7	27
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	264	1	17 9	N	15	42
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	273	1	21 9	N	19	61
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	273	1	12 9	N	11	72

HANSFORD G U 18		WELL #:	3	RRCID ->	198192	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7240 - 7256
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	54
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-	54
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	54
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		N	-0-	54
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-	54
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	54

HANSFORD G U 9		WELL #:	4	RRCID ->	199640	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7108 - 7120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:	2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6922 - 6932
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			68
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			68
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			68
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			3
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			3
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			3
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			3
12	2294 N	1580	-0-	-714	-0-	1580	2			N	-0-			3
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			33
09	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			33
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			33
11	2670 N	2602	-0-	-68	-0-	2602	2			N	-0-			33
12	2759 N	2330	-0-	-429	-0-	2330	2			N	-0-			33
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			25
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			25
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			25
11	510 N	161	-0-	-349	-0-	161	2			N	-0-			25
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			25
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296										
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1267				N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.		487415										
LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286				
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		108
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3		N	-0-		108
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		108
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		108
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108

WASHER GU		488260										
WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740						
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-		103
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-		103
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-		103
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			N	-0-		103
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-		103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103

MCGARRAUGH		488260										
WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

CARMODY, E. M.		488260										
WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238						
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		40
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		40
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		40
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-		40
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1470	-0-	-297	-0-	1470 2		N	-0-			67
09	1710 N	1281	-0-	-429	-0-	1281 2		N	-0-			67
10	1767 N	1072	-0-	-695	-0-	1072 2		N	-0-			67
11	1410 N	405	-0-	-1005	-0-	405 2		N	-0-			67
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

08	558 N	160	-0-	-398	-0-	160 3		N	-0-			38
09	420 N	180	-0-	-240	-0-			N	-0-			38
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			38
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			38
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76			156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3		N	-0-			240
09	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	3		N	-0-			240
10	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	3		N	-0-			240
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	3		N	-0-			240
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182					
08	14B2 EXT	495	-0-	495	861	495	3		N	-0-			101
09	14B DENY	438	-0-	438	1299	438	3		N	-0-			101
10	1363 X	64	-0-	-1299	-0-	64	3		N	-0-			101
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	3		N	-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290					
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			35
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	922	3		N	-0-			35
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3		N	-0-			35
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			35
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054					
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			111
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			111
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			111
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			111
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
JARVIS, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	156172	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 8140 - 8158
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2	N	-0-		203	
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2	N	-0-		203	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		203	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		203	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		203	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		203	

CRUM, NADINE		WELL #:		1	RRCID ->	161632	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8054 - 8120
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	162293	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7972 - 7984
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAINARD, E. S. F.		WELL #:		3	RRCID ->	167775	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7912 - 8542
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		164	
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		164	
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		164	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		164	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		164	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164	

BRAINARD ESF 5		WELL #:		1	RRCID ->	167855	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7914 - 8520
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		334	
09	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-		334	
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 3	N	-0-		334	
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		334	
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3	N	-0-		334	
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		334	

BRAINARD, E. S. F.		WELL #:		404	RRCID ->	171655	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7936 - 7964
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DODSON		WELL #:		7134	RRCID ->	176896	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7596 - 7634
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3	N	-0-		80	
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	512 3	N	100	110 9	180	
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3	N	-0-		180	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		180	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		180	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610				
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			27
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-			27
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3	N	-0-			27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			27
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188				
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3	N	-0-			12
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	3	N	-0-			12
10	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	3	N	-0-			12
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			12
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
LYON GAS UNIT 121										WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
11	14B	DENY	2673	-0-	2673	2673		2673	2			N	-0-			14	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2673						N	-0-			14	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2673						N	NO RPT			14	

MATHEWS										WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657	
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-			29	
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			29	
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			29	
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					N	-0-			29	
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			29	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	

HANSFORD GAS UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	

GIBNER 3										WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KL WEST GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HANSFORD GAS UNIT 29										WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LOWE CATTLE CO., INC.				510414										
LOWE GU				WELL #: 1U	RRCID -> 028235	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7051	- 7063					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986										
HOLT, EVA				WELL #: 1156	RRCID -> 028340	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 6850	- 6862					
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			29
09	1770 N	1548	-0-	-222	-0-	1548	3			N	-0-			29
10	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-			29
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			29
*12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
AMARILLO AREA GU				WELL #: 1	RRCID -> 028329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7287	- 7862					
08	930 N	745	-0-	-185	-0-	30	1	715	2	N	-0-			28
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	793	2	N	-0-			28
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	4			32
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	3			35
12	837 N	711	-0-	-126	-0-	31	1	677	2	N	3			38
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	27	1	695	2	N	-0-			38
ENTREKIN, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 028335	COMPL. DATE 06/11/1959	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEE, R. E. GU				WELL #: 1	RRCID -> 028337	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8221	- 8245					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
JACKSON				WELL #: A 1	RRCID -> 088109	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7593	- 7607					
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
HAROLD										WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	2605	2	6	9	N	5		148				
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1		149				
10	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	2428	2	6	9	N	5		154				
11	2520 N	2238	-0-	-282	-0-	2224	2	14	9	N	13	137 1	30				
12	2573 N	2549	-0-	-24	-0-	2540	2	9	9	N	8		38				
01	2449 N	2061	-0-	-388	-0-	2057	2	4	9	N	4		42				

GREENE "25"										WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-		53				
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	-0-		53				
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	31	1	838	2	N	-0-		53				
11	990 N	829	-0-	-161	-0-	29	1	798	2	N	2		55				
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	31	1	765	2	N	2		57				
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	31	1	831	2	N	-0-		57				

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"										WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-				

NITSCHKE										WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

CROOKS "118"										WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198	
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	7	177 1	14				
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	26	1	1837	2	N	2		16				
10	2387 N	2112	-0-	-275	-0-	30	1	2082	2	N	-0-		16				
11	2370 N	2249	-0-	-121	-0-	30	1	2202	2	N	15		31				
12	1922 N	1585	-0-	-337	-0-	17	9	1546	2	N	13		44				
01	2108 N	1435	-0-	-673	-0-	14	9	1405	2	N	-0-		44				

GARCIA										WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-		36				
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-		36				
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	31	1	310	2	N	-0-		36				
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-		36				
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	19	1	239	2	N	-0-		36				
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-		36				

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	73 1	1147 2	N	-0-		109
09	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	72 1	1118 2	N	-0-		109
10	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	75 1	1168 2	N	-0-		109
11	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	69 1	1001 2	N	-0-		109
12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	76 1	1160 2	N	-0-		109
01	1240 N	969	-0-	-271	-0-	57 1	912 2	N	-0-		109
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402		
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31 1	1362 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	28 1	1259 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	31 1	1356 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	30 1	1312 2	N	-0-		-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	31 1	1343 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	953	-0-	-442	-0-	22 1	931 2	N	-0-		-0-
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360		
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30 1	690 2	N	1		86
						1 9					
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30 1	654 2	N	-0-		86
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	30 1	664 2	N	2		88
						2 9					
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	30 1	634 2	N	-0-		88
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	30 1	615 2	N	10		98
						11 9					
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	27 1	614 2	N	-0-		98
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450		
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	31 1	2310 2	N	9		202
						10 9					
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	30 1	1523 2	N	5		207
						6 9					
10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	30 1	2376 2	N	8		215
						9 9					
11	2280 N	2130	-0-	-150	-0-	30 1	2097 2	N	3		218
						3 9					
12	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	28 1	1268 2	N	43	192 1	69
						47 9					
01	2418 N	1104	-0-	-1314	-0-	26 1	1078 2	N	-0-		69
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955		
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	147 1	1485 2	N	2		80
						2 9					
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	151 1	1495 2	N	-0-		80
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	151 1	1460 2	N	1		81
						1 9					
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	150 1	1540 2	N	2		83
						2 9					
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	159 1	1608 2	N	12		95
						13 9					
01	1612 N	662	-0-	-950	-0-	86 1	576 2	N	-0-		95

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844								
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	73	1	530	2	N	-0-					11
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	N	-0-					11
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	532	2	N	-0-					11
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	72	1	544	2	N	-0-					11
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	73	1	530	2	N	-0-					11
01	620 N	424	-0-	-196	-0-	69	1	355	2	N	-0-					11

GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290								
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					3
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					5
10	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	1260	2	6	9	N	5					10
11	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	1320	2	8	9	N	7					17
12	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	1041	2			N	-0-					17
01	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					17

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512								
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					90
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	N	-0-					90
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					90
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	-0-					90
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					90
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640								
08	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	29	1	2150	2	N	1					145
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	28	1	2332	2	N	-0-					145
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	30	1	2473	2	N	5					150
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	28	1	2106	2	N	7					157
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	31	1	2437	2	N	1					158
01	2511 N	1911	-0-	-600	-0-	21	1	1888	2	N	2					160

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	29	1	701	2	N	3			57
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	3	9	683	2	N	3			60
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	3	9	754	2	N	-0-			60
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	30	1	668	2	N	-0-			60
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	784	2	N	5			65
01	775 N	601	-0-	-174	-0-	31	1							72
						6	9							
						22	1	571	2	N	7			
						8	9							
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514					
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-			17
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	30	1	336	2	N	-0-			17
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	-0-			17
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	28	1	315	2	N	-0-			17
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	2	N	-0-			17
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	30	1	281	2	N	-0-			17
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050					
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	2	N	-0-			60
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	30	1	563	2	N	-0-			60
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	-0-			60
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	30	1	563	2	N	-0-			60
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	31	1	565	2	N	3			63
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	3	9	523	2	N	-0-			63
						30	1							
DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 274238		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334					
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 039584		COMPL. DATE 05/26/1966			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309					
O. D. C.		WELL #: 1038												
08	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-			37
09	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			N	-0-			37
10	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-			37
11	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-			37
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			37
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005															
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573															
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529															
08	DLQ	G-10	279	-0-	279	729	279	3			Y	-0-			36
09	DLQ	G-10	683	-0-	683	1412	683	3			Y	-0-			36
10	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	2796	1384	3			Y	-0-			36
11		2900 N	1289	-0-	-1611	1185	1289	3			Y	-0-			36
12		2484 N	1299	-0-	-1185	-0-	1299	3			Y	-0-			36
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782															
08		775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-			-0-
09		720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-			-0-
01		837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575															
FEE WELL #: 3 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450															
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020															

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
DAVIS-BRYAN -GU-				WELL #:	1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7394 - 7961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	389 3	N	-0-			-0-	
09		450 N	135	-0-	-315	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
10		496 N	65	-0-	-431	-0-	65 3	N	-0-			-0-	
11		390 N	40	-0-	-350	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
12		155 N	21	-0-	-134	-0-	21 3	N	-0-			-0-	
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-	

HIX WILBANKS, ESTATE				WELL #:	1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7438 - 7446
08		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3	N	-0-			65	
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	592 3	N	-0-			65	
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			65	
11		600 N	301	-0-	-299	-0-	301 3	N	-0-			65	
12		620 N	74	-0-	-546	-0-	74 3	N	-0-			65	
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			65	

REMORA OPERATING, LLC				WELL #:	1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7945 - 7953
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-			15	
09		510 N	358	-0-	-152	-0-	358 2	N	-0-			15	
10		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 2	N	-0-			15	
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			15	
12		372 N	128	-0-	-244	-0-	128 2	N	-0-			15	
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2	N	-0-			15	

SABRE OPERATING, INC.				WELL #:	3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	6838 - 6848
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-			-0-	
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	N	-0-			-0-	
10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-			-0-	
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-			-0-	
12		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	2377 2	N	-0-			-0-	
01		2480 N	1957	-0-	-523	-0-	1957 2	N	-0-			-0-	

LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7218
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #:	1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8178 - 8186
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-			187	
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			187	
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			187	
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			187	
12		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128 2	N	-0-			187	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			187	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
 JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
CHUNN		WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				102
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				102
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				102
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				102
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-				102
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				102

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
08	806 N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					47
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					47
10	589 N	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					47
11	510 N	244	-0-	-266	-0-	244	2			N	-0-					47
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					47
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					47

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691								
08	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					5
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					5
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					5
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	539	2			N	-0-					5
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					5
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LACKEY		WELL #: 1144		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAND		WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCHUMAN		WELL #: 1		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610				
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2580 3	10 9	N	9		196
09	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2424 3	1 9	N	1		197
10	2604	N	2099	-0-	-505	-0-	2099 3		N	-0-		197
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2608 3	1 9	N	1		198
12	2511	N	1710	-0-	-801	-0-	1700 3	10 9	N	9		207
01	2108	N	1619	-0-	-489	-0-	1619 3		N	-0-	160 1	47

SANDERS G U -A-		WELL #: 2		RRCID -> 192298		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		487415										
SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044				
08	496	#	192	-0-	-304	-0-	192 2		N	-0-		48
09	480	#	152	-0-	-328	-0-	152 2		N	-0-		48
10	496	#	9	-0-	-487	-0-	9 2		N	-0-		48
11	450	#	100	-0-	-350	-0-	100 2		N	-0-		48
12	465	#	105	-0-	-360	-0-	105 2		N	-0-		48
01	186	#	44	-0-	-142	-0-	44 2		N	-0-		48

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		//CONT.//		38797 744	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PHELPS		WELL #:		3	RRCID ->	279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7473 - 7552			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		70 R	70	-0-	-0-	-0-		31 1		39 2	N	-0-			75
09		60 #	47	-0-	-13	-0-		9 1		38 2	N	-0-			75
10		62 #	56	-0-	-6	-0-		25 1		31 2	N	-0-			75
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-		30 1		30 2	N	-0-			75
12		62 #	59	-0-	-3	-0-		31 1		28 2	N	-0-			75
01		62 #	57	-0-	-5	-0-		31 1		26 2	N	-0-			75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HANSFORD						
ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	3188 - 3193			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LADDEX, LTD.				480959											
CLAWSON		WELL #:		114	RRCID ->	280642	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6093 - 6198			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)				38799 264	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
JARVIS HOLT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242092	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6520 - 6565			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	1 1	530 2	N	-0-			17
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	1 1	399 2	N	-0-			17
10		527 N	427	-0-	-100	-0-	1 1	426 2	N	-0-			17
11		510 N	366	-0-	-144	-0-	1 1	365 2	N	-0-			17
12		403 N	364	-0-	-39	-0-	1 1	363 2	N	-0-			17
01		434 N	348	-0-	-86	-0-	1 1	347 2	N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B DENY	387	-0-	387	3734	387 2		Y	-0-			-0-
09		14B DENY	369	-0-	369	4103	369 2		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	410	-0-	410	4513	410 2		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	409	-0-	409	4922	409 2		Y	-0-			-0-
12		5396 X	474	-0-	-4922	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

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

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
09		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			58
09		930 N	642	-0-	-288	-0-	642 2		N	-0-			58
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			58
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			58
12		651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-			58
01		1426 N	548	-0-	-878	-0-	548 2		N	-0-			58

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802													
RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			207
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			207
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			207
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			207
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			207
*01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312													
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			48
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			48
10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			48
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			48
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			48
*01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384													
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851													
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266													
08		1209 N	496	-0-	-713	-0-	496	3	N	-0-			165
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3	N	-0-			165
10		3100 N	3418	-0-	318	318	3418	3	N	-0-			165
11		2902 N	2584	-0-	-318	-0-	2584	3	N	-0-			165
*12		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	N	-0-			165
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

BE ANADARKO II, LLC 100676													
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MMGL TXPH, LLC 101619													
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 HICKS EXPLORATION, LLC 102036
 WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

E R OPERATING COMPANY 238075
 HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

*02	377 N	159	-0-	-218	-0-	159 2		N	-0-			67
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			67
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			67
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			67
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			67
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 1		2

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			48
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	448 2		N	-0-			48
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	2			50
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			50
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	461 2	2 9	N	2			52
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588 2	6 9	N	5			57

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
AYRES				WELL #: 2079	RRCID -> 221187	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6872	- 6946			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-			33
09		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-			33
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2	N	-0-			33
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2	N	-0-			33
*12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	N	-0-			33
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT			33

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
GARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 022176	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7291	- 7380			
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			62
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			62
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-			62
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-			62
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62

RALSTON				WELL #: 3	RRCID -> 200417	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7044	- 7282			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MAUPIN, WES				WELL #: 1	RRCID -> 181567	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7336	- 7356			
08		1054 N	704	-0-	-350	-0-	16 1	687 2	N	1		80
							1 9					
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	30 1	1038 2	N	2		82
							2 9					
10		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	31 1	1086 2	N	2		84
							2 9					
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30 1	987 2	N	3		87
							3 9					
12		1116 N	913	-0-	-203	-0-	31 1	880 2	N	2		89
							2 9					
01		1116 N	909	-0-	-207	-0-	31 1	878 2	N	-0-		89

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
SANDERS, REX GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 022175	COMPL. DATE 04/23/1956	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7265	- 7276			
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303								
O. D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 049045	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6937	- 7066			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	353 N	353	-0-	-0-		-0-	353 2	N	-0-			50
09	319 N	319	-0-	-0-		-0-	319 2	N	-0-			50
10	378 N	378	-0-	-0-		-0-	378 2	N	-0-			50
11	330 N	251	-0-	-79		-0-	251 2	N	-0-			50
12	341 N	220	-0-	-121		-0-	220 2	N	-0-			50
*01	430 N	430	-0-	-0-		-0-	430 2	N	-0-			50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1463 N	1463	-0-	-0-		-0-	1463 2	N	-0-			196
09	1223 N	1223	-0-	-0-		-0-	1223 2	N	-0-			196
10	1441 N	1441	-0-	-0-		-0-	1441 2	N	-0-			196
11	1410 N	1264	-0-	-146		-0-	1264 2	N	-0-			196
12	1496 N	1496	-0-	-0-		-0-	1496 2	N	-0-			196
01	1426 N	1011	-0-	-415		-0-	1011 2	N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2051 N	2051	-0-	-0-		-0-	2051 2	N	-0-			-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-		-0-	1988 2	N	-0-			-0-
10	2096 N	2096	-0-	-0-		-0-	2096 2	N	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-		-0-	2045 2	N	-0-			-0-
12	2122 N	2122	-0-	-0-		-0-	2122 2	N	-0-			-0-
*01	2167 N	2167	-0-	-0-		-0-	2167 2	N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360		-0-		Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372		-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	321	-0-	-175		-0-	321 2	Y	-0-			15
09	450 N	357	-0-	-93		-0-	357 2	Y	-0-			15
10	652 N	652	-0-	-0-		-0-	652 2	Y	-0-			15
11	627 N	627	-0-	-0-		-0-	627 2	Y	-0-			15
12	634 N	634	-0-	-0-		-0-	634 2	Y	-0-			15
01	651 N	607	-0-	-44		-0-	607 2	Y	-0-			15

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619															
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-					-0-	
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-					-0-	
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-					-0-	
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-					-0-	
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-					-0-	
01		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2			N	-0-					-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799															
ARCHER, O. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022153		COMPL. DATE 02/12/1958		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384									
08	2325 N	2155	-0-	-170	-0-	-0-	2155 2			N	-0-					-0-	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 2			N	-0-					-0-	
10	0 N	2229	-0-	2229	-0-	-0-	2229 2			N	-0-					-0-	
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2132 2			N	-0-					-0-	
*12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-					-0-	
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2313 2			N	-0-					-0-	

SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764															
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022150		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	

KING OPERATING CORPORATION		465296															
AYRES		WELL #: 1 A		RRCID -> 063712		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3			N	-0-					5
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					5
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					5
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					5
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461							
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 022152	COMPL. DATE 11/19/1956	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5324	- 5332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	105
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)			38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847							
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:	2	RRCID -> 140810	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3400	- 4575		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							
COLLARD, STEELE A		WELL #:	3	RRCID -> 166451	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3672	- 3732		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634							
DAVIS-BRYAN		WELL #:	2902	RRCID -> 152119	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 3254	- 3268		
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-	-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39 3	N	-0-	-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21 3	N	-0-	-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-
HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)			38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560							
NIX		WELL #:	1	RRCID -> 171835	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6636	- 6646		
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-	-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-	-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-	-0-
11	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	1155 2	N	-0-	-0-
12	1457	N	893	-0-	-564	-0-	893 2	N	-0-	-0-
01	1395	N	695	-0-	-700	-0-	695 2	N	-0-	-0-
BIVINS		WELL #:	1137	RRCID -> 266486	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6662	- 6786		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
COURSON		WELL #:	3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8560 - 8581
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
HARDY		WELL #:	1	RRCID ->	223892	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8296 - 8312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
JIAHE ENERGY, LLC		100279								
BELLE, FLORA		WELL #:	1023	RRCID ->	124862	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 6787 - 6790
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005								
RENNER		WELL #:	1	RRCID ->	126797	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 6794 - 6805
08	8029	3881	-0-	-4148	B	165765	3881	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				165765						
09	5348	6950	-0-	1602	B	167367	6950	2	N	-0-
10	7781	7054	-0-	-727	B	166640	7054	2	N	-0-
11	6575	6741	-0-	166	B	166806	6741	2	N	-0-
12	2478	6737	-0-	4259	B	171065	6737	2	N	-0-
01	7192	5093	-0-	-2099	B	168966	5093	2	N	-0-
RENNER		WELL #:	3	RRCID ->	296853	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6797 - 6804
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HARLAND (MORROW)		//CONT.//		39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
DUVALL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 138070	COMPL. DATE 01/30/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6777	- 6783		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)				39480 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
LASATER & CO, INC.				487415							
JOHNSON				WELL #: 2427	RRCID -> 230370	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3462	- 3568		
08	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-	

J. RUSK				WELL #: 1	RRCID -> 230405	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3502	- 3586		
08	2356 N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	
09	1980 N	433	-0-	-1547	-0-	433	2	N	-0-	-0-	
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-	-0-	
11	2250 N	1100	-0-	-1150	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	
12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-	-0-	
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-	-0-	

FOREMAN				WELL #: 2011	RRCID -> 231018	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3430	- 3512		
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2	N	-0-	-0-	
09	270 N	43	-0-	-227	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	

WRIGHT				WELL #: 303	RRCID -> 231039	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 3584	PERF. 3440	- 3552		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	

BARRICK A				WELL #: 210R	RRCID -> 237115	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3313	- 3399		
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
09	330 N	49	-0-	-281	-0-	49	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2	N	-0-			-0-
09		390 N	145	-0-	-245	-0-		145	2	N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2	N	-0-			-0-
11		420 N	262	-0-	-158	-0-		262	2	N	-0-			-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2	N	-0-			-0-
*01		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2	N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

08		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-			120
09		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-			120
10		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-			120
11		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-			120
*12		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-			120
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-530			N	NO RPT			184

EQV OPERATING LLC 101634
 CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY 427513
 SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
WAIDE				WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8018 - 8031			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	62 1	476 2	N	-0-				30	
09		540 N	459	-0-	-81 B	-0-	60 1	399 2	N	-0-				30	
10		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	46 1	481 2	N	-0-				30	
11		510 N	416	-0-	-94 B	-0-	58 1	358 2	N	-0-				30	
12		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	62 1	507 2	N	-0-				30	
01		527 N	461	-0-	-66 B	-0-	62 1	399 2	N	-0-				30	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
STUMP, J. V.				WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7610 - 7653			
08		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1243 2	6 9	N	5				6	
09		1140 N	727	-0-	-413 B	-0-	720 2	7 9	N	6				12	
10		1178 N	1061	-0-	-117 B	-0-	1047 2	14 9	N	13				25	
11		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1317 2	23 9	N	21				46	
12		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1279 2	19 9	N	17				63	
01		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1214 2	20 9	N	18				81	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7328 - 7336			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 7216 - 7460			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

PEARSON				WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7100 - 7208			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				95	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				95	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				95	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				95	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				95	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				95	

HOLTON				WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7930 - 8097			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-				95	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-				95	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-				95	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-				95	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-				95	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993			N	NO RPT				95	

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930													
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-				-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		040205													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7946 - 8132					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2				93
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				93
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2				95
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	89	2	8	9	N	7				102
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	116	2	3	9	N	3				105
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				105

BEGERT TRUST 31		WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8042 - 8170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DEREK 12		WELL #: 1		RRCID -> 168452		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 7978 - 8010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

PATRICIA 11		WELL #: 1		RRCID -> 171729		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7992 - 8052					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
PETREE		WELL #: 3023		RRCID -> 175713		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	3	17	9	N	68
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	9	N	85
10	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1005	3	3	9	N	88
11	1050 N	219	-0-	-831	-0-	217	3	2	9	N	1
12	1085 N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	1
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1

PETREE 3		WELL #: 4		RRCID -> 182785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 221213		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 172908		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005	
08	0 W	1458	-0-	1458	9561	1458	3			N	197
09	0 W	1406	-0-	1406	10967	1406	3			N	38
10	0 W	1439	-0-	1439	12406	1439	3			N	38
11	0 W	1390	-0-	1390	13796	1390	3			N	38
12	0 W	1368	-0-	1368	15164	1360	3	8	9	N	45
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15164					N	45

CHUMBLEY		WELL #: 2		RRCID -> 172975		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOSTUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 174183		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619								
JONES, MARY				WELL #:	6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 7706 - 7937
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	99 1	1923 2	Y	13			77
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	14 9	2078 2	Y	58			135
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	64 9	2140 2	Y	51	159 1		27
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	118 1	1965 2	Y	15			42
12	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	56 9	1860 2	Y	25			67
01	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	102 1	1795 2	Y	40			107
						17 9						
						99 1						
						28 9						
						99 1						
						44 9						
ETHEREDGE GAS UNIT												
				WELL #:	7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
01	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 2		N	-0-			-0-
NORRIS -29-												
				WELL #:	8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7566 - 7640
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MILOM, OCA												
				WELL #:	201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORRIS												
				WELL #:	9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 - 7840
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOOVER, LOUISE ETAL "C"												
				WELL #:	4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 - 7759
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 2		N	-0-			-0-
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-			-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2		N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL				WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7894 - 8074				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL				WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 7852 - 8042				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE				WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7840 - 7979				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12				WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7900 - 8090				
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12				WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7872 - 8071				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12				WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8072				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096								
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					3
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					3
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					3
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					3
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					3

WALKER		WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 6		RRCID -> 233136		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102								
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 234035		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116								
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER		WELL #: 4011		RRCID -> 234525		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24		WELL #: 1		RRCID -> 234528		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619															
WALKER		WELL #: 5011		RRCID -> 235347		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SHREEVES 24										WELL #: 2		RRCID -> 236250		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-	
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-	
RAMP WALKER 12										WELL #: 7		RRCID -> 237492		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
RAMP ET AL										WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
RAMP ET AL										WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-	
SHREEVES 24										WELL #: 3		RRCID -> 242908		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
WALKER RANCH 10		WELL #: 3H		RRCID -> 292690		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	112	1	511	2	N	92	166 1	112
09	870 N	637	-0-	-233	-0-	101	9	490	2	N	35		147
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	108	1	530	2	N	56	161 1	42
11	690 N	611	-0-	-79	-0-	39	9	503	2	N	-0-		42
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	111	1	514	2	N	-0-		42
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	108	1	558	2	N	112		154
						41	1						
						123	9						

EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
READ TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189964		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 236969		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HOBART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 164720		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1422			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
SPORTSMAN-ABRAHAM 49/32 A				WELL #: D001BO	RRCID -> 296961	COMPL. DATE	01/30/2024	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8600 - 17179			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*04	44945 X	44945	-0-	-0-	-0-	993	1	36316	2	N	6942	6846	1	397
						7636	9							
*05	42377 X	40669	-0-	-1708	-0-	1043	1	33513	2	N	5557	5667	1	287
						6113	9							
06	41010 X	33951	-0-	-7059	-0-	1016	1	28077	2	N	4416	4277	1	426
						4858	9							
07	42377 X	31683	-0-	-10694	-0-	1068	1	26240	2	N	3977	3999	1	404
						4375	9							
08	42377 X	29079	-0-	-13298	-0-	1077	1	24174	2	N	3480	3341	1	543
						3828	9							
09	41010 X	26668	-0-	-14342	-0-	1050	1	22204	2	N	3104	3194	1	453
						3414	9							
10	40300 X	26119	-0-	-14181	-0-	1068	1	21926	2	N	2841	2838	1	456
						3125	9							
*11	33960 X	24174	-0-	-9786	-0-	1050	1	20214	2	N	2645	2961	1	140
						2910	9							
12	31682 X	23603	-0-	-8079	-0-	1085	1	19788	2	N	2482	2296	1	326
						2730	9							
01	29078 X	22766	-0-	-6312	-0-	1020	1	19303	2	N	2221	2324	1	223
						2443	9							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
YARNOLD				WELL #: 1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902			
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		14		
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		14		
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		14		
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		14		
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		14		
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		14		
HOOVER				WELL #: 1018	RRCID -> 159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
FISHER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908			
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3		30	
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	N	5		35	
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3		38	
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	N	5		43	
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-		43	
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-		43	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE				WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7890 - 7906				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7963 - 7980				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER				WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7990 - 8003				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE				WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8013 - 8028				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19				WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7976 - 7999				
08	1364 N	917	-0-	-447	-0-	917	2			N	-0-					75
09	1290 N	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					75
10	930 N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					75
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	676	2			N	-0-					75
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					75
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					75

BUCKTHAL				WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7984 - 8000				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040								
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-					53
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-					53
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-					53
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2		N	-0-					53
12	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	1070	2		N	-0-					53
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-					53

HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996								
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-					20
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2808	2	44	9	N	40				60
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3070	2	2	9	N	2				62
11	1800	N	1126	-0-	-674	-0-	1112	2	14	9	N	13	68	1		7
12	3100	N	3202	-0-	102	-0-	3191	2	11	9	N	10				17
01	3100	N	3057	-0-	-43	-0-	3057	2			N	-0-				17

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950								
08	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3093	2	25	9	N	23				68
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2914	2	31	9	N	28	76	1		20
10	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3181	2	20	9	N	18				38
11	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	3031	2	11	9	N	10				48
12	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	2957	2	17	9	N	15				63
01	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2761	2	37	9	N	34				97

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028 - 8042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
12	341 N	5	-0-	-336	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691 - 7954				
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16				65
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	19	9	N	17				82
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2	23	9	N	21	85	1		18
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12				30
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	N	56				86
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	N	14				100

SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7777 - 7832				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELL FEE 13		WELL #:		1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7838 - 8036				
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				63
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-	271	2			N	-0-				63
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	245	2			N	-0-				63
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	-0-	182	2			N	-0-				63
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				63
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				63

CANTWELL		WELL #:		2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7986 - 7995				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BUCKTHAL				WELL #: 5016	RRCID -> 185182	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7832	- 8014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAMP RANCH				WELL #: 2025	RRCID -> 185269	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8038	- 8072						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHELL FEE 13				WELL #: 2	RRCID -> 186897	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7880	- 8084						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHELL FEE				WELL #: 4017	RRCID -> 188229	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7786	- 7986						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE				WELL #: 1	RRCID -> 191179	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8040	- 8240						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 226927	COMPL. DATE 12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7796	- 7993						
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3003 2	74 9	N	67							113
09	3060 X	2815	-0-	-245	-0-	2784 2	31 9	N	28	87	1					54
10	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	2912 2	35 9	N	32							86
11	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	2785 2	9 9	N	8							94
12	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	2724 2	24 9	N	22	90	1					26
01	3069 X	2151	-0-	-918	-0-	2151 2		N	-0-							26

RAMP-WALKER 31				WELL #: 1-C	RRCID -> 227856	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF. 7952	- 8136						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	862	-0-	-6	-0-		862 2		N	-0-		43
09	870 N	821	-0-	-49	-0-		821 2		N	-0-		43
10	868 N	822	-0-	-46	-0-		822 2		N	-0-		43
11	840 N	801	-0-	-39	-0-		801 2		N	-0-		43
12	837 N	546	-0-	-291	-0-		546 2		N	-0-		43
01	837 N	740	-0-	-97	-0-		740 2		N	-0-		43

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7684 - 7930
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8014 - 8057
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-		20
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-		20
10	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		N	-0-		20
11	30 N	5	-0-	-25	-0-		5 2		N	-0-		20
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		20
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2		N	-0-		20

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943
08	3038 X	2944	-0-	-94	-0-		707 1	2154 2	N	75	75 1	83
							83 9					
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		684 1	2363 2	N	69		152
							76 9					
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		707 1	2335 2	N	69	114 1	107
							76 9					
11	2850 X	2782	-0-	-68	-0-		684 1	2014 2	N	76		183
							84 9					
12	3224 X	2816	-0-	-408	-0-		707 1	2067 2	N	38	81 1	140
							42 9					
01	3224 X	2811	-0-	-413	-0-		699 1	2043 2	N	63		203
							69 9					

HEMPHILL (DOUGLAS)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		CANTWELL		//CONT.// 40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
						//CONT.// 676084	WELL #: 4601H	RRCID -> 278890	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8311 - 12359	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3534 X	3503	-0-	-31	-0-	3378 2	125 9	N	114	100 1		50	
09	3480 X	3361	-0-	-119	-0-	3299 2	62 9	N	56			106	
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	707 1	3568 2	N	74	147 1		33	
11	3480 X	740	-0-	-2740	-0-	81 9							
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	684 1	3 2	N	48			81	
01	3813 X	3692	-0-	-121	-0-	53 9							
						707 1	2818 2	N	70			151	
						77 9							
						674 1	2911 2	N	97			248	
						107 9							
FLOWERS 'A'						WELL #: 5402H	RRCID -> 278897	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8504 - 13199		
08	4185 X	4138	-0-	-47	-0-	3991 2	147 9	N	134	143 1		162	
09	4140 X	3993	-0-	-147	-0-	3853 2	140 9	N	127	109 1		180	
10	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	3929 2	141 9	N	128	116 1		192	
11	4140 X	3869	-0-	-271	-0-	3735 2	134 9	N	122	125 1		189	
12	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	3756 2	132 9	N	120	120 1		189	
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	3634 2	117 9	N	106			295	
PARK 104						WELL #: 2H	RRCID -> 278961	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 8033 - 12307		
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	841 1	1303 2	N	160	185 1		171	
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	176 9							
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	1044 1	1449 2	N	186	184 1		173	
11	1950 N	1275	-0-	-675	-0-	205 9							
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	1079 1	1659 2	N	165	196 1		142	
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	182 9							
						1044 1	46 2	N	168	170 1		140	
						185 9							
						1079 1	1529 2	N	155	127 1		168	
						171 9							
						1079 1	1039 2	N	70			238	
						77 9							
SHELL FEE						WELL #: 1701H	RRCID -> 278981	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF. 8333 - 12409		
08	4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3189 2	4 9	N	4			32	
09	3900 X	3242	-0-	-658	-0-	3228 2	14 9	N	13			45	
10	4030 X	3552	-0-	-478	-0-	3499 2	53 9	N	48	81 1		12	
11	3870 X	3047	-0-	-823	-0-	3035 2	12 9	N	11			23	
12	3937 X	592	-0-	-3345	-0-	592 2		N	-0-			23	
01	3565 X	283	-0-	-3282	-0-	283 2		N	-0-			23	
WALKER						WELL #: 1052H	RRCID -> 278982	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8306 - 12688		
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	454 1	1724 2	N	155			216	
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	171 9							
10	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	522 1	1623 2	N	150	307 1		59	
11	2280 N	683	-0-	-1597	-0-	165 9							
12	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	515 1	2183 2	N	180	112 1		127	
01	2418 N	562	-0-	-1856	-0-	198 9							
						522 1	161 9	N	146	125 1		148	
						590 1	1559 2	N	138	169 1		117	
						152 9							
						506 1	56 9	N	51			168	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID -> 279021		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			57

WALKER 29		WELL #: 1H		RRCID -> 279034		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926					
08	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	789 1	2075 2	N	109	95 1			131
09	3120 X	2840	-0-	-280	-0-	780 1	1904 2	N	142	164 1			109
10	3224 X	2807	-0-	-417	-0-	805 1	1882 2	N	109	84 1			134
11	3120 X	2362	-0-	-758	-0-	780 1	1459 2	N	112	90 1			156
12	3100 X	2622	-0-	-478	-0-	780 1	1707 2	N	123	141 1			138
01	2976 X	2175	-0-	-801	-0-	665 1	1427 2	N	75	72 1			141

SHELL FEE 13		WELL #: 1H		RRCID -> 279099		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745					
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	335 1	4659 2	N	81	87 1			73
09	4560 X	3773	-0-	-787	-0-	292 1	3419 2	N	56	83 1			46
10	5425 X	4758	-0-	-667	-0-	335 1	4343 2	N	73				119
11	5250 X	393	-0-	-4857	-0-	317 1	76 9	N	69				188
12	5425 X	4487	-0-	-938	-0-	331 1	4049 2	N	97	196 1			89
01	5084 X	4080	-0-	-1004	-0-	335 1	3677 2	N	62				151

DAUGHTRY 107		WELL #: 1H		RRCID -> 279488		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260					
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	878 1	3074 2	N	78	158 1			50
09	3900 X	3788	-0-	-112	-0-	850 1	2849 2	N	81				131
10	4030 X	3746	-0-	-284	-0-	878 1	2779 2	N	81	148 1			64
11	3900 X	3503	-0-	-397	-0-	850 1	2568 2	N	77				141
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	868 1	3114 2	N	94	136 1			99
01	4030 X	3953	-0-	-77	-0-	878 1	2969 2	N	96				195

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
CITATION 31															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 676084															
WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	1494	1	1342	2	N	172				316
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1397	1	1151	2	N	138	313	1		141
10	2759 X	2277	-0-	-482	-0-	1413	1	722	2	N	129	173	1		97
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	1462	1	1296	2	N	196	198	1		95
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	1510	1	1193	2	N	169				264
01	2759 X	2590	-0-	-169	-0-	1510	1	933	2	N	134	186	1		212
WAR ADMIRAL 8													WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585		
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	1005	1	1325	2	N	80				165
09	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	1018	1	1780	2	N	56	153	1		68
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	1079	1	1610	2	N	113	114	1		67
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	976	1	1231	2	N	108				175
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	1032	1	1278	2	N	113	116	1		172
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	957	1	1331	2	N	31	115	1		88
WALKER 29													WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160		
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				41
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				41
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				41
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				41
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
ANNE 24													WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506		
08	4526 X	3735	-0-	-791	-0-	3571	2	164	9	N	149	190	1		63
09	4380 X	3837	-0-	-543	-0-	3640	2	197	9	N	179	176	1		66
10	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	3972	2	199	9	N	181				247
11	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	3663	2	187	9	N	170	193	1		224
12	4619 X	4062	-0-	-557	-0-	3823	2	239	9	N	217	185	1		256
01	4185 X	3922	-0-	-263	-0-	3720	2	202	9	N	184	199	1		241
RAMP													WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712		
08	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	535	1	5975	2	N	241	147	1		340
09	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	566	1	5570	2	N	156	386	1		110
10	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	695	1	4810	2	N	182	85	1		207
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	635	1	4638	2	N	171	185	1		193
12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	707	1	4503	2	N	245	111	1		327
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	635	1	4124	2	N	211	144	1		394

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	3634	-0-	-706	-0-	707	1	2774	2	N	139	162	1	87
09	4170 X	3451	-0-	-719	-0-	153	9	2632	2	N	165	128	1	124
10	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	637	1	2980	2	N	186	108	1	202
11	4140 X	3632	-0-	-508	-0-	182	9	2773	2	N	177	181	1	198
12	3999 X	3367	-0-	-632	-0-	704	1	2553	2	N	145	196	1	147
01	3875 X	3360	-0-	-515	-0-	205	9	2569	2	N	141	193	1	95
						664	1							
						195	9							
						654	1							
						160	9							
						636	1							
						155	9							

OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562		
08	2759 X	2684	-0-	-75	-0-	2567	2	117	9	N	106	191	1	63
09	2670 X	2365	-0-	-305	-0-	2183	2	182	9	N	165	192	1	36
10	2759 X	2469	-0-	-290	-0-	2351	2	118	9	N	107			143
11	2610 X	2188	-0-	-422	-0-	2066	2	122	9	N	111	195	1	59
12	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	2285	2	167	9	N	152			211
01	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	1947	2	120	9	N	109	190	1	130

RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584		
08	6665 X	6433	-0-	-232	-0-	6314	2	119	9	N	108	95	1	147
09	6450 X	5816	-0-	-634	-0-	5708	2	108	9	N	98	127	1	118
10	7130 X	6320	-0-	-810	-0-	6168	2	152	9	N	138	71	1	185
11	6900 X	5306	-0-	-1594	-0-	5204	2	102	9	N	93	183	1	95
12	7130 X	5032	-0-	-2098	-0-	4941	2	91	9	N	83	31	1	147
01	6448 X	5588	-0-	-860	-0-	5500	2	88	9	N	80	75	1	152

FLOWERS 'C'		WELL #:		2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464 - 12485		
08	4929 X	3977	-0-	-952	-0-	3812	2	165	9	N	150	180	1	66
09	4770 X	3845	-0-	-925	-0-	3698	2	147	9	N	134	65	1	135
10	4836 X	4277	-0-	-559	-0-	4087	2	190	9	N	173	115	1	193
11	4500 X	3922	-0-	-578	-0-	3779	2	143	9	N	130	193	1	130
12	4650 X	3831	-0-	-819	-0-	3636	2	195	9	N	177	185	1	122
01	4278 X	3740	-0-	-538	-0-	3569	2	171	9	N	155	161	1	116

RAMP 30		WELL #:		2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475 - 12640		
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			134
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			134
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			134
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			134
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	1			135
01	2108 N	878	-0-	-1230	-0-	878	1			N	-0-			135

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER				WELL #: 5204H	RRCID -> 280716		COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250 - 12342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3472 X	2696	-0-	-776	-0-	782 1	1727 2	N	170	99 1		168	
09	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	187 9	1945 2	N	120	95 1		193	
10	3472 X	3010	-0-	-462	-0-	780 1	2074 2	N	115	160 1		148	
11	3240 X	2941	-0-	-299	-0-	132 9	2015 2	N	133	189 1		92	
12	3193 X	3136	-0-	-57	-0-	809 1	2211 2	N	132	54 1		170	
01	3007 X	2227	-0-	-780	-0-	127 9	1437 2	N	71	188 1		53	
						780 1							
						146 9							
						780 1							
						145 9							
						712 1							
						78 9							

WALKER				WELL #: 5202H	RRCID -> 280788		COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438 - 13153	
08	3162 X	2710	-0-	-452	-0-	789 1	1779 2	N	129	161 1		99	
09	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	142 9	1781 2	N	165	153 1		111	
10	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	780 1	1658 2	N	177	110 1		178	
11	2940 X	2384	-0-	-556	-0-	182 9	1426 2	N	162	253 1		87	
12	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	805 1	1270 2	N	190			277	
01	2821 X	1616	-0-	-1205	-0-	195 9	693 2	N	117	229 1		165	
						780 1							
						209 9							
						794 1							
						129 9							

FLOWERS 'B'				WELL #: 5302H	RRCID -> 280823		COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 - 12637	
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	1079 1	1181 2	N	46	118 1		184	
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	51 9	1344 2	N	41			225	
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	1044 1	1356 2	N	40	92 1		173	
11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	45 9	1369 2	N	61			234	
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	1063 1	1241 2	N	57	94 1		197	
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	44 9	1100 2	N	53			250	
						1044 1							
						67 9							
						1079 1							
						63 9							
						980 1							
						58 9							

RAMP 30				WELL #: 3H	RRCID -> 280827		COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536 - 12700	
08	2480 N	2058	-0-	-422	-0-	557 1	1153 2	N	316	193 1		173	
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	348 9	1593 2	N	181	186 1		168	
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	684 1	1492 2	N	221	196 1		193	
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	199 9	1534 2	N	98	195 1		96	
12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	707 1	1903 2	N	210	192 1		114	
01	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	243 9	1414 2	N	192	161 1		145	
						669 1							
						108 9							
						707 1							
						231 9							
						707 1							
						211 9							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
SPUR 9		WELL #: 1H		RRCID -> 280977		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	1079	1	2354	2	N	221	169	1	210
						243	9							
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	1044	1	2156	2	N	236	300	1	146
						260	9							
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1051	1	2047	2	N	228	149	1	225
						251	9							
11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1038	1	2215	2	N	206	188	1	243
						227	9							
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1066	1	2095	2	N	232	264	1	211
						255	9							
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	905	1	1906	2	N	199	196	1	214
						219	9							

WALKER 29		WELL #: 6H		RRCID -> 281022		COMPL. DATE 06/30/2016			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218					
08	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	634	1	2451	2	N	196	193	1	81
						216	9							
09	3900 X	3720	-0-	-180	-0-	673	1	2782	2	N	241	273	1	49
						265	9							
10	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	707	1	3052	2	N	236	120	1	165
						260	9							
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	678	1	2563	2	N	202	113	1	254
						222	9							
12	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	707	1	2804	2	N	252	306	1	200
						277	9							
01	4030 X	2892	-0-	-1138	-0-	690	1	1975	2	N	206	191	1	215
						227	9							

FLOWERS "B"		WELL #: 5301H		RRCID -> 281109		COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824					
08	3162 X	2272	-0-	-890	-0-	2151	2	121	9	N	110	206	1	99
						2130	2	124	9	N	113			212
09	3060 X	2254	-0-	-806	-0-	2448	2	169	9	N	154	115	1	251
						2539	2	183	9	N	166	133	1	284
10	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2499	2	165	9	N	150	302	1	132
						2555	2	151	9	N	137			269
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-									
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-									
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-									

FLOWERS 'B'		WELL #: 5303H		RRCID -> 281143		COMPL. DATE 04/18/2016			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141					
08	3317 X	2649	-0-	-668	-0-	2529	2	120	9	N	109	72	1	189
						2524	2	130	9	N	118	127	1	180
09	3210 X	2654	-0-	-556	-0-	2736	2	187	9	N	170	103	1	247
						2664	2	179	9	N	163	182	1	228
10	3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2591	2	158	9	N	144	90	1	282
						2329	2	130	9	N	118	110	1	290
11	3060 X	2843	-0-	-217	-0-									
12	3162 X	2749	-0-	-413	-0-									
01	2914 X	2459	-0-	-455	-0-									

MADELINE 26		WELL #: 1H		RRCID -> 281290		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025					
08	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	333	1	4978	2	N	67	103	1	126
						74	9							
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	314	1	4741	2	N	95	173	1	48
						105	9							
10	5425 X	5390	-0-	-35	-0-	333	1	4970	2	N	79			127
						87	9							
11	5250 X	5091	-0-	-159	-0-	322	1	4706	2	N	57	122	1	62
						63	9							
12	5425 X	5193	-0-	-232	-0-	316	1	4731	2	N	133	77	1	118
						146	9							
01	5394 X	4670	-0-	-724	-0-	302	1	4229	2	N	126	199	1	45
						139	9							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084																				
WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	4061 X	3285	-0-	-776	-0-	419	1	2698	2	N	153	171	1	142								
						168	9															
09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	522	1	4233	2	N	209	232	1	119								
						230	9															
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	515	1	4028	2	N	251	194	1	176								
						276	9															
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	522	1	4627	2	N	206	60	1	322								
						227	9															
12	4061 X	3963	-0-	-98	-0-	489	1	3234	2	N	218	329	1	211								
						240	9															
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	497	1	3938	2	N	162	175	1	198								
						178	9															
SPUR 9													WELL #:	3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96								
SPUR 9													WELL #:	2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3								
WAR ADMIRAL 8													WELL #:	2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380
08	2418 N	2062	-0-	-356	-0-	1840	2	222	9	N	202	187	1	289								
09	2250 N	1726	-0-	-524	-0-	1482	2	244	9	N	222	356	1	155								
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	1079	1	1743	2	N	224	178	1	201								
						246	9															
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	1030	1	1397	2	N	162	188	1	175								
						178	9															
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	1079	1	1364	2	N	238	330	1	83								
						262	9															
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	951	1	1579	2	N	260			343								
						286	9															
FLOWERS 'B'													WELL #:	5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WALKER 29		WELL #: 7H		RRCID -> 282092		COMPL. DATE 12/19/2016			TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	867	1	656	2	N	50	108	1		21
09	1650 N	1102	-0-	-548	-0-	1044	1	58	9	N	53				74
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1027	1	692	2	N	57	86	1		45
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1038	1	874	2	N	29				74
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1061	1	1010	2	N	62	91	1		45
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1024	1	872	2	N	52				97

OMAHA 15		WELL #: 2H		RRCID -> 282153		COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505						
08	4774 X	3894	-0-	-880	-0-	3685	2	209	9	N	190	193	1		71
09	4620 X	3939	-0-	-681	-0-	3587	2	352	9	N	320	187	1		204
10	4774 X	3629	-0-	-1145	-0-	3359	2	270	9	N	245	386	1		63
11	4110 X	3048	-0-	-1062	-0-	2787	2	261	9	N	237	193	1		107
12	4247 X	4036	-0-	-211	-0-	3721	2	315	9	N	286	195	1		198
01	4061 X	3636	-0-	-425	-0-	3326	2	310	9	N	282	393	1		87

PYEATT		WELL #: 5104H		RRCID -> 282257		COMPL. DATE 03/30/2017			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738						
08	1984 N	1329	-0-	-655	-0-	515	1	758	2	N	51	93	1		74
09	1680 N	1481	-0-	-199	-0-	619	1	776	2	N	78	98	1		54
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	677	1	1076	2	N	74	79	1		49
11	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	684	1	425	2	N	53				102
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	707	1	994	2	N	96	101	1		97
01	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	707	1	923	2	N	85				182

RAMP		WELL #: 503H		RRCID -> 282749		COMPL. DATE 04/03/2017			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690						
08	2945 X	2522	-0-	-423	-0-	903	1	1510	2	N	99				244
09	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	1027	1	1610	2	N	99	143	1		200
10	3441 X	2667	-0-	-774	-0-	1079	1	1404	2	N	167	173	1		194
11	3330 X	2441	-0-	-889	-0-	1044	1	1295	2	N	93	186	1		101
12	3441 X	2720	-0-	-721	-0-	1079	1	1446	2	N	177	74	1		204
01	2852 X	2434	-0-	-418	-0-	1050	1	1255	2	N	117				321

MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID -> 282856		COMPL. DATE 01/18/2017			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061						
08	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	12901	2	226	9	N	205	174	1		177
09	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12403	2	221	9	N	201	176	1		202
10	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	13253	2	218	9	N	198	169	1		231
11	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	12613	2	222	9	N	202	260	1		173
12	13113 X	13098	-0-	-15	-0-	12872	2	226	9	N	205	171	1		207
01	13485 X	11939	-0-	-1546	-0-	11750	2	189	9	N	172	179	1		200

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RAMP		WELL #:		504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416 - 12799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PYEATT		WELL #:		5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705
08	4309 X	2108	-0-	-2201	-0-	479 1	1594 2	N	32			151
						35 9						
09	4170 X	3734	-0-	-436	-0-	661 1	2954 2	N	108	211 1		48
						119 9						
10	4309 X	3710	-0-	-599	-0-	669 1	2861 2	N	164	103 1		109
						180 9						
11	3630 X	3472	-0-	-158	-0-	684 1	2624 2	N	149	189 1		69
						164 9						
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	707 1	3121 2	N	167	94 1		142
						184 9						
01	3844 X	3830	-0-	-14	-0-	692 1	2975 2	N	148	235 1		55
						163 9						

BLACK JACK 14		WELL #:		3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5840 2	292 9	N	265	306 1		261
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5463 2	321 9	N	292	374 1		179
10	6138 X	5795	-0-	-343	-0-	5499 2	296 9	N	269	385 1		63
11	5940 X	5644	-0-	-296	-0-	5373 2	271 9	N	246	191 1		118
12	6138 X	5761	-0-	-377	-0-	5427 2	334 9	N	304	181 1		241
01	6138 X	5096	-0-	-1042	-0-	4883 2	213 9	N	194	198 1		237

FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	484 1	3614 2	N	106	80 1		150
						117 9						
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	490 1	3357 2	N	100	154 1		96
						110 9						
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	506 1	3419 2	N	103	103 1		96
						113 9						
11	4080 X	3815	-0-	-265	-0-	486 1	3202 2	N	115	95 1		116
						127 9						
12	4216 X	4058	-0-	-158	-0-	503 1	3400 2	N	141	197 1		60
						155 9						
01	4216 X	3015	-0-	-1201	-0-	417 1	2519 2	N	72			132
						79 9						

FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119
08	4030 X	3713	-0-	-317	-0-	3551 2	162 9	N	147	63 1		173
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3054 2	130 9	N	118	182 1		109
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3435 2	97 9	N	88	90 1		107
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3714 2	61 9	N	55			162
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4108 2	67 9	N	61	86 1		137
01	3720 X	3126	-0-	-594	-0-	3061 2	65 9	N	59	77 1		119

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	3212	2	106	9	N	96	130 1	71
09	3480 X	3027	-0-	-453	-0-	2895	2	132	9	N	120	41 1	150
10	3875 X	2775	-0-	-1100	-0-	2626	2	149	9	N	135	193 1	92
11	3750 X	1584	-0-	-2166	-0-	1459	2	125	9	N	114	102 1	104
12	3875 X	1402	-0-	-2473	-0-	1284	2	118	9	N	107	111 1	100
01	3317 X	1099	-0-	-2218	-0-	1000	2	99	9	N	90	122 1	68

FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220	
08	6045 X	4013	-0-	-2032	-0-	489	1	3429	2	N	86	88 1	66
09	5850 X	4255	-0-	-1595	-0-	479	1	3662	2	N	104	48 1	122
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	502	1	4141	2	N	106	91 1	137
11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	481	1	4524	2	N	102	72 1	167
12	4402 X	3785	-0-	-617	-0-	484	1	3200	2	N	92	196 1	63
01	4774 X	3446	-0-	-1328	-0-	425	1	2951	2	N	64		127

BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272	
08	4092 X	3451	-0-	-641	-0-	3414	2	37	9	N	34		148
09	3810 X	2909	-0-	-901	-0-	2864	2	45	9	N	41	148 1	41
10	3937 X	2941	-0-	-996	-0-	2897	2	44	9	N	40		81
11	3540 X	2894	-0-	-646	-0-	2851	2	43	9	N	39		120
12	3658 X	2806	-0-	-852	-0-	2773	2	33	9	N	30	114 1	36
01	3441 X	2005	-0-	-1436	-0-	1991	2	14	9	N	13		49

MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265	
08	15934 X	10828	-0-	-5106	-0-	10620	2	208	9	N	189	171 1	206
09	14850 X	11120	-0-	-3730	-0-	10833	2	287	9	N	261	360 1	107
10	14756 X	13709	-0-	-1047	-0-	13395	2	314	9	N	285	283 1	109
11	14280 X	13511	-0-	-769	-0-	13148	2	363	9	N	330	360 1	79
12	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	14811	2	385	9	N	350	251 1	178
01	13702 X	11363	-0-	-2339	-0-	11111	2	252	9	N	229	361 1	46

GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323	
08	5952 X	3970	-0-	-1982	-0-	958	1	2896	2	N	105	69 1	175
09	5370 X	5204	-0-	-166	-0-	1032	1	4011	2	N	146	154 1	167
10	5518 X	5104	-0-	-414	-0-	1044	1	3908	2	N	138	163 1	142
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1044	1	4012	2	N	156	192 1	106
12	5363 X	3615	-0-	-1748	-0-	996	1	2491	2	N	116	146 1	76
01	5363 X	4138	-0-	-1225	-0-	1014	1	2964	2	N	145		221

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3751 X	3662	-0-	-89	-0-	707 1	2810 2	N		132	123 1		124
						145 9							
09	3630 X	2766	-0-	-864	-0-	654 1	1995 2	N		106	126 1		104
						117 9							
10	3751 X	3269	-0-	-482	-0-	678 1	2438 2	N		139	180 1		63
						153 9							
11	3630 X	3238	-0-	-392	-0-	670 1	2412 2	N		142			205
						156 9							
12	3751 X	3275	-0-	-476	-0-	707 1	2397 2	N		155	170 1		190
						171 9							
01	3658 X	2449	-0-	-1209	-0-	685 1	1643 2	N		110	163 1		137
						121 9							

GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508	
08	4495 X	4394	-0-	-101	-0-	707 1	3380 2	N		279	297 1		91
						307 9							
09	4260 X	4242	-0-	-18	-0-	684 1	3264 2	N		267	281 1		77
						294 9							
10	4402 X	4337	-0-	-65	-0-	707 1	3347 2	N		257	29 1		305
						283 9							
11	4260 X	4097	-0-	-163	-0-	684 1	3152 2	N		237	388 1		154
						261 9							
12	4402 X	4164	-0-	-238	-0-	703 1	3150 2	N		283	231 1		206
						311 9							
01	4402 X	3816	-0-	-586	-0-	665 1	2894 2	N		234	125 1		315
						257 9							

RAMP		WELL #:		RRCID ->	296386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2037 - 2800
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMP		WELL #:		5	RRCID ->	296585	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7937 - 8090
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		WELL #:		780000	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221	

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		//CONT.//		780000								
FILLINGMIM		WELL #:		RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			158
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			158
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			158
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			158
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			158
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020												

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ELM CREEK RANCH 47-34			WELL #:	1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090
08	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	6359	2	499	9	N	454	578	1		259
09	6900	X	6403	-0-	-497	-0-	5922	2	481	9	N	437	382	1		314
10	7099	X	6597	-0-	-502	-0-	6080	2	517	9	N	470	360	1		424
11	6630	X	6199	-0-	-431	-0-	5735	2	464	9	N	422	541	1		305
12	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	5847	2	521	9	N	474	563	1		216
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT				216

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		MMGL TXPH, LLC			WELL #:	101619	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5	U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 <th>U <th>RRCID -></th> <th>260064</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>07/22/2010</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>11250</th> <th>PERF.</th> <th>7670 - 11012</th> </th>	U <th>RRCID -></th> <th>260064</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>07/22/2010</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>11250</th> <th>PERF.</th> <th>7670 - 11012</th>	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012			
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				71
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				71
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2				73
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	2	7	9	N	6				79
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1217	2	58	9	N	53				132
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1081	2	34	9	N	31	153	1		10

EQV OPERATING LLC		101634		ABRAHAM "A"			WELL #:	2026 <th>U <th>RRCID -></th> <th>174599</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>10/26/1984</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>11250</th> <th>PERF.</th> <th>7674 - 7818</th> </th>	U <th>RRCID -></th> <th>174599</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>10/26/1984</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>11250</th> <th>PERF.</th> <th>7674 - 7818</th>	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818
08	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	473	1	1971	3	N	-0-					18
09	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	470	1	1954	3	N	-0-					18
10	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	445	1	1861	3	N	-0-					18
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	470	1	1941	3	N	-0-					18
12	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	438	1	1861	3	N	-0-					18
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	443	1	1885	3	N	-0-					18

GEORGE "B"		WELL #:		3028 <th>U <th>RRCID -></th> <th>276521</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>03/18/1988</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>11050</th> <th>PERF.</th> <th>7755 - 7809</th> </th>	U <th>RRCID -></th> <th>276521</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>03/18/1988</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>11050</th> <th>PERF.</th> <th>7755 - 7809</th>	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
FLOWERS		WELL #: 3040		RRCID -> 122641		COMPL. DATE 07/06/1986		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

FLOWERS		WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494			
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-		67
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		67
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		67
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		67
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

FLOWERS		WELL #: 8040		RRCID -> 145208		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575			
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-		101
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		101
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		101
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		101
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101

FLOWERS		WELL #: 6040		RRCID -> 145210		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS		WELL #: 7040		RRCID -> 146792		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755			
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-		64
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		64
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		64
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		64
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

FLOWERS		WELL #: 9040		RRCID -> 147535		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

FLOWERS		WELL #: 1040		RRCID -> 184807		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530			
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		197
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		197
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		197
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		197
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		197
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		197

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
FLOWERS, LOIS		WELL #:		6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10604 - 10659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCE-MACH II LLC				040205				CNTY: HEMPHILL						
THORNE -A-				1 U	RRCID -> 056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 - 10884				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL				1019	RRCID -> 062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 - 10668				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COOK				2	RRCID -> 107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HALL				2	RRCID -> 107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

THORNE 18				1	RRCID -> 193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587				
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-			145
09	660 N	435	-0-	-225	-0-	435	2			N	-0-			145
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			145
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			145
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5			150
01	713 N	500	-0-	-213	-0-	498	2	2	9	N	2			152

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	795 2	9 9		N	8			90
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779 2			N	-0-			90
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	770 2	11 9		N	10			100
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	694 2	8 9		N	7			107
12	806 N	520	-0-	-286	-0-	520 2			N	-0-			107
01	775 N	527	-0-	-248	-0-	525 2	2 9		N	2			109

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10079 - 10337	
08	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1425 2	17 9		N	15			169
09	1590 N	1141	-0-	-449	-0-	1141 2			N	-0-			169
10	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1428 2	14 9		N	13			182
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1724 2	52 9		N	47			229
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1622 2	12 9		N	11			240
01	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1234 2	30 9		N	27	182 1		85

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10300 - 11611	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994 - 11326	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			21
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-			21
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2			N	-0-			21
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-			21
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			21
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			21

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10022 - 11076	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 75				WELL #:	4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346 - 11770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	N	12		120
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		120
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	240	2	19	9	N	17		137
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	242	2	14	9	N	13	130 1	20
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	244	2	17	9	N	15		35
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	18		53

ROGERS 61				WELL #:	3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216 - 11700	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROGERS 61				WELL #:	4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050 - 11696	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

THORNE 75				WELL #:	1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192 - 11880	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

THORNE 18B				WELL #:	4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF. 3 - 11738	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2		50
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		50
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	102	2	19	9	N	17		67
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	N	3		70
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	111	2	3	9	N	3		73
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-		73

THORNE 75				WELL #:	5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406 - 11808	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	N	8		119
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-		119
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	245	2	13	9	N	12		131
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	250	2	11	9	N	10	60 1	81
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18		99
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	226	2	8	9	N	7		106

ROGERS 61				WELL #:	5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338 - 11782	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358 - 11936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980 - 11360				
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	130	2	3	9	N	3				44
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				44
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	176	2	8	9	N	7				51
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5				56
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	N	5				61
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3				64

BCE-MACH III LLC		WELL #:		169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.10869 - 10914				
08	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-				43
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-				43
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-				43
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-				43
12	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			N	-0-				43
01	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	1142	3			N	-0-				43

HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848 - 11076				
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-				-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-				-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-				-0-
12	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
01	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876 - 11231				
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-				-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-				-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146				
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-				-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-				-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-				-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-				-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-				-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		293 N	293	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
09		270 N	269	-0-	-1	269	3	N	-0-		-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
12		279 N	256	-0-	-23	256	3	N	-0-		-0-
01		248 N	204	-0-	-44	204	3	N	-0-		-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205		
08		820 N	820	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-
11		780 N	757	-0-	-23	757	3	N	-0-		-0-
12		837 N	809	-0-	-28	809	3	N	-0-		-0-
01		806 N	658	-0-	-148	658	3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID -> 088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10906	- 11390	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11609	- 12366		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID -> 088673	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11238	- 12382		
08		775 N	748	-0-	-27	748	3	N	-0-		-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-
10		744 N	601	-0-	-143	601	3	N	-0-		-0-
11		741 N	741	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
12		775 N	740	-0-	-35	740	3	N	-0-		-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID -> 092588	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 11271	PERF.10840	- 11120		
08		1457 N	240	-0-	-1217	240	3	N	-0-		-0-
09		1080 N	268	-0-	-812	268	3	N	-0-		-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-
12		920 N	920	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-
01		465 N	411	-0-	-54	411	3	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID -> 093987	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11317	- 12393					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10740	- 11040					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13378	PERF.11030	- 12502				
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431 3			N	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-			-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449 3			N	-0-			-0-
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	347 3			N	-0-			-0-

PETREE 23				WELL #: 3	RRCID -> 158881	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10775	- 10995					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 469	RRCID -> 166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10832	- 11105				
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 3			N	-0-			-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 3			N	-0-			-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884 3			N	-0-			-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-			-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 368	RRCID -> 166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10864	- 11120				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 467	RRCID -> 167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11306	PERF.10838	- 11100				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PETREE		WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PETREE 23		WELL #: 23		RRCID -> 181106		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150		
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		15
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3		15
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3		15
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		15
12	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3		15
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		15

HOBART RANCH		WELL #: 667		RRCID -> 183617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 567		RRCID -> 184430		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 568		RRCID -> 185980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877 - 11132
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894 - 11128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844 - 11150
08	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812	3		N	-0-	-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-	-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-	-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-	-0-
12	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3		N	-0-	-0-
01	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	1573	3		N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849 - 11221
08	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3		N	-0-	-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-	-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-	-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-	-0-
12	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3		N	-0-	-0-
01	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327	3		N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844 - 12497
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-	-0-
12	620 N	446	-0-	-174	-0-	446	3		N	-0-	-0-
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3		N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843 - 12511
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-	-0-
01	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	3		N	-0-	-0-
PETREE 3				WELL #: 7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900 - 12501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
12		465 N	412	-0-	-53	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 11817	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1069	RRCID ->	212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10728 - 12371	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1170	RRCID ->	212799	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10719 - 12353	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1169	RRCID ->	212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12421	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1368	RRCID ->	213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12654	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767	- 12386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
12	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
01	2201 N	1968	-0-	-233	-0-	1968	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926	- 12568		
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-			-0-
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12546		
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
*01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790	- 12398		
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
11	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
12	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
01	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358		
08	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			-0-
12	2449 N	2284	-0-	-165	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
01	2263 N	1867	-0-	-396	-0-	1867	3			N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901 - 12378
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-	-0-
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	-0-
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-	-0-
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-	-0-
12		837 N	531	-0-	-306	-0-	531	3	N	-0-	-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801 - 12376
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833 - 12515
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PETREE 3		WELL #:		13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796 - 12500
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893 - 12433
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUMLER		WELL #:		502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12438
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PETREE 3				WELL #:	12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3	N	-0-			-0-
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3	N	-0-			-0-
10		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	N	-0-			-0-
11		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3	N	-0-			-0-
12		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3	N	-0-			-0-
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3	N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508	
08		3100 N	2222	-0-	-878	4024	2222	3	N	-0-			-0-
09		3000 N	2547	-0-	-453	3571	2547	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2524	-0-	-576	2995	2524	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2379	-0-	-621	2374	2379	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2442	-0-	-658	1716	2442	3	N	-0-			-0-
01		2511 N	696	-0-	-1815	-0-	696	3	N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848 - 12638	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12598	
08		1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328	3	N	-0-			7
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			7
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			7
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			7
12		1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3	N	-0-			7
01		1426 N	1171	-0-	-255	-0-	1171	3	N	-0-			7

HOBART RANCH				WELL #:	2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603	
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-			12
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			12
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			12
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			12
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-			12
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10725	- 12653		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		20
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		20
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		20
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		20
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-		20
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12558		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10880	- 12529		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449		
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-		-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		-0-
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407		
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
09	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	1722 3		N	-0-		-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-		-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1232	-0-	-504	-0-	1232 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10859	- 12400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
11		1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
12		1829 N	1608	-0-	-221	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10724	- 12538			
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-			10
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			10
10		1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1761	3			N	-0-			10
11		1740 N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-			10
12		1829 N	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-			10
01		1767 N	1392	-0-	-375	-0-	1392	3			N	-0-			10

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10879	- 12446			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811	- 12492			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10890	- 12510			
08		899 N	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-			30
09		780 N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-			30
10		806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-			30
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			30
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			30
01		744 N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-			30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.10897	- 12507			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10792	- 12649			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523						
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-				-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-				-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-				-0-
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3		N	-0-				-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3		N	-0-				-0-
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3		N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480						
08	3100	N	2308	-0-	-792	-0-	113	2308	3	N	-0-				13
09	2433	N	2320	-0-	-113	-0-	-0-	2320	3	N	-0-				13
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-				13
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-				13
12	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	-0-	2318	3	N	-0-				13
01	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	-0-	2099	3	N	-0-				13
HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10890	- 12444						
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	-0-	1648	3	N	-0-				-0-
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	-0-	1651	3	N	-0-				-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-				-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	-0-	1578	3	N	-0-				-0-
12	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	-0-	1598	3	N	-0-				-0-
01	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	-0-	1415	3	N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12496						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID -> 245615	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10808	- 12575						
08	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	-0-	1353	3	N	-0-				-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-				-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-				-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-				-0-
12	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	-0-	1803	3	N	-0-				-0-
01	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	-0-	1674	3	N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID -> 245616	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10666	- 12590						
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	-0-	1198	3	N	-0-				-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-				-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-				-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-				-0-
12	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	-0-	1234	3	N	-0-				-0-
01	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	-0-	1153	3	N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 3		WELL #: 14H		RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058 PERF.11089 - 12808							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PETREE 3		WELL #: 15H		RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828 PERF.11170 - 13688							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600 PERF.10604 - 12401							
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-					-0-
12	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3		N	-0-					-0-
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3		N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 1869		RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800 PERF.10789 - 12483							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800 PERF.10773 - 12391							
08	3100	N	2359	-0-	-741	1011	2359	3		N	-0-					-0-
09	3000	N	2322	-0-	-678	333	2322	3		N	-0-					-0-
10	2589	N	2256	-0-	-333	-0-	2256	3		N	-0-					-0-
11	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	2086	3		N	-0-					-0-
12	2387	N	1810	-0-	-577	-0-	1810	3		N	-0-					-0-
01	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	3		N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800 PERF.10810 - 12529							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HOBART RANCH		WELL #: 3668		RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800 PERF.10877 - 12491							
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800 - 12475					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807 - 12535					
08	1570	N	1570	-0-	-0-	1570	3			N	-0-				-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	1543	3			N	-0-				-0-
11	1530	N	1507	-0-	-23	1507	3			N	-0-				-0-
12	1581	N	1534	-0-	-47	1534	3			N	-0-				-0-
01	1550	N	1486	-0-	-64	1486	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 12445					
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 3568	RRCID -> 261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811 - 12685					
08	2232	N	2056	-0-	-176	2056	3			N	-0-				-0-
09	2190	N	1963	-0-	-227	1963	3			N	-0-				-0-
10	2077	N	1955	-0-	-122	1955	3			N	-0-				-0-
11	1980	N	1884	-0-	-96	1884	3			N	-0-				-0-
12	2015	N	1925	-0-	-90	1925	3			N	-0-				-0-
01	1953	N	1606	-0-	-347	1606	3			N	-0-				-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 1	RRCID -> 042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626 - 11190					
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	290				Y	-0-				142
09	1005	N	715	-0-	-290		715	3		Y	-0-				142
10	806	N	639	-0-	-167		639	3		Y	-0-				142
11	694	N	694	-0-	-0-		694	3		Y	-0-				142
12	DLQ G-10		890	-0-	890	890	890	3		Y	-0-				142
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890				Y	NO RPT				142
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 2	RRCID -> 060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728 - 10948					
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023															

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600	- 10871
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734	- 10960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6954			Y	NO RPT			12

THORNE		WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10479	- 10534
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	301 3	7 9	N	6			150
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	N	2			152
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	286 3		N	-0-			152
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-			152
12	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 3		N	-0-			152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465	- 10639
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22												

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627	- 10952
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1417 3	28 9	N	25			219
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	986 3	4 9	N	4	121 1		102
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			102
11	1410 N	571	-0-	-839	-0-	571 3		N	-0-			102
12	1023 N	577	-0-	-446	-0-	577 3		N	-0-			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10619	- 10801
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	385 3	11 9	N	10			133
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526 3	6 9	N	5			138
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419 3	6 9	N	5			143
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	444 3	220 9	N	200	186 1		157
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

08	4588	X	3727	-0-	-861	-0-	3655	3	72	9	N	65	154	1			23
09	4440	X	3260	-0-	-1180	-0-	3223	3	37	9	N	34					57
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3897	3	39	9	N	35					92
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3762	3	31	9	N	28					120
12	3751	X	2874	-0-	-877	-0-	2788	3	86	9	N	78					198
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					198

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2841	3	21	9	N	19	117	1			102
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2752	3	55	9	N	50					152
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2882	3	134	9	N	122	137	1			137
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2800	3	2	9	N	2	93	1			46
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2875	3	51	9	N	46					92
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					92

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

08	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2889	3			Y	-0-					251
09	3090	X	2687	-0-	-403	-0-	2687	3			Y	-0-					251
10	3162	X	2585	-0-	-577	-0-	2585	3			Y	-0-					251
11	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	2787	3			Y	-0-					251
12	DLQ	G-10	2873	-0-	2873	-0-	2873	3			Y	-0-					251
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2873				Y	NO RPT					251

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

08	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	2697	3	50	9	N	45					105
09	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	2867	3	55	9	N	50					155
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3003	3	44	9	N	40					195
11	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	2808	3	2	9	N	2					197
*12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3217	3	59	9	N	54	176	1			75
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					75

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

08	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	54					312
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2305	3	65	9	N	59	161	1			210
10	2635	N	2218	-0-	-417	-0-	2218	3			N	-0-					210
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2391	3	25	9	N	23	186	1			47
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
RUTH 87		WELL #: 1H		RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036 - 15260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3689 X	3203	-0-	-486	-0-	3148 3	55 9	N	50	245
09	3570 X	3160	-0-	-410	-0-	3021 3	139 9	N	126	187
10	3689 X	2906	-0-	-783	-0-	2723 3	183 9	N	166	160
11	3570 X	2898	-0-	-672	-0-	2763 3	135 9	N	123	283
12	3689 X	2743	-0-	-946	-0-	2743 3		N	-0-	283
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT	283

WAYNE 88		WELL #: 1H		RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768 - 15030
08	1612 N	1335	-0-	-277	-0-	1333 3	2 9	N	2	255
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-	155
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-	155
11	1770 X	1699	-0-	-71	-0-	1699 3		N	-0-	155
12	1829 X	1700	-0-	-129	-0-	1700 3		N	-0-	155
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	155

KILLEBREW 119		WELL #: 2H		RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932 - 15151
08	2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2223 3	54 9	N	49	230
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2152 3	55 9	N	50	280
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2255 3	58 9	N	53	225
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2191 3	44 9	N	40	188
12	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2249 3		N	-0-	188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188

GRACIE 117		WELL #: 1H		RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980 - 15317
08	7502 X	3051	-0-	-4451	-0-	3040 3	11 9	N	10	127
09	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8898 3	32 9	N	29	92
10	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10499 3	55 9	N	50	142
11	7260 X	7026	-0-	-234	-0-	6992 3	34 9	N	31	-0-
*12	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	9021 3	162 9	N	147	147
01	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT	147

MARY 118		WELL #: 1H		RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912 - 14113
08	3627 X	2552	-0-	-1075	-0-	2510 3	42 9	N	38	340
09	3180 X	2593	-0-	-587	-0-	2538 3	55 9	N	50	345
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3321 3	57 9	N	52	397
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3		N	-0-	209
*12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3319 3	86 9	N	78	287
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	287

WAYNE 88		WELL #: 2H		RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287 - 14857
08	5518 X	4229	-0-	-1289	-0-	4146 3	83 9	N	75	165
09	5340 X	4523	-0-	-817	-0-	4459 3	64 9	N	58	80
10	5673 X	5292	-0-	-381	-0-	5235 3	57 9	N	52	132
11	5490 X	4683	-0-	-807	-0-	4592 3	91 9	N	83	34
12	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	4792 3	73 9	N	66	100
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	100

RUTH 87		WELL #: 2H		RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012 - 15008
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1086 3	42 9	N	38	108
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	988 3	46 9	N	42	150
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1426 3	50 9	N	45	60
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1202 3	36 9	N	33	93
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	927 3	231 9	N	210	303
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	303

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		12	RRCID ->	295887	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10572	-	11154
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3875 X	3551	-0-	-324	-0-	3508 3	43 9	N	39				258
09		3720 X	3257	-0-	-463	-0-	3257 3		N	-0-				258
10		3844 X	2868	-0-	-976	-0-	2868 3		N	-0-	188 1			70
11		3690 X	2173	-0-	-1517	-0-	2160 3	13 9	N	12				82
*12		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3998 3	55 9	N	50				132
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT				132

MMGL TXPH, LLC				101619										
HOWELL72		WELL #:		1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	10690	-	11004
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NORRIS				1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	10649	-	10973
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CLARK				1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10708	-	10954
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	53 1	1022 2	Y	-0-				-0-
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51 1	1009 2	Y	-0-				-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	58 1	1050 2	Y	-0-				-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	52 1	1011 2	Y	-0-				-0-
12		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	55 1	1027 2	Y	-0-				-0-
01		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	55 1	985 2	Y	-0-				-0-

HOBART				1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10680	-	11234
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-				-0-
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	391 2		Y	-0-				-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-				-0-
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		Y	-0-				-0-
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		Y	-0-				-0-
01		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		Y	-0-				-0-

HOWELL				2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	11094	-	12048
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1116 N	976	-0-	-140	-0-	970 2	6 9	Y	5				77
09		1080 N	984	-0-	-96	-0-	982 2	2 9	Y	2	3 1			76
10		899 N	820	-0-	-79	-0-	820 2		Y	-0-				76
11		930 N	736	-0-	-194	-0-	732 2	4 9	Y	4				80
12		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	998 2	3 9	Y	3	3 1			80
*01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055 2	2 9	Y	2				82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
CHEEK		WELL #: 107		RRCID -> 055388		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART		WELL #: 2		RRCID -> 055508		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151								
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 056370		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 056820		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940								
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	14					79
						15	9									
09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	144	1	2849	2	Y	-0-	25	1			54
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	150	1	2713	2	Y	20					74
						22	9									
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	120	1	2325	2	Y	17					91
						19	9									
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	134	1	2510	2	Y	-0-	29	1			62
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	Y	26					88
						29	9									

PRESCOTT		WELL #: 1 U		RRCID -> 057766		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236								
08	2294 N	1917	-0-	-377	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	2220 N	1980	-0-	-240	-0-	182	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	187	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1813	2	Y	-0-					-0-
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	191	1	1941	2	Y	-0-					-0-
01	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	165	1	1875	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 2 U		RRCID -> 057797		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736								
08	1519 N	260	-0-	-1259	-0-	13	1	247	2	N	-0-					12
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					12
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-					12
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					12
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					12
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOBART 67		WELL #: 2		RRCID -> 058065		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 058141		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE		WELL #: 2		RRCID -> 058142		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058319		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NORRIS		WELL #: 1029 U		RRCID -> 058980		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034								
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-					65
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					65
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	N	-0-					65
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	N	-0-					65
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	33	1	625	2	N	-0-					65
01	682 N	513	-0-	-169	-0-	27	1	486	2	N	-0-					65

YOUNG 65		WELL #: 4		RRCID -> 059079		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962								
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4	9	Y	4					41
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	Y	5	1	1			45
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			Y	-0-					45
11	1440 N	371	-0-	-1069	-0-	371	2			Y	-0-					45
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					45
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					45

NORRIS -44-		WELL #: 1		RRCID -> 060744		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742								
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					20
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					20
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					20
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
YOUNG 66		WELL #: 5		RRCID -> 061542		COMPL. DATE 10/28/1974		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10817 - 10890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 2029		RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10594 - 10744						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10752 - 11848						
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	Y	19					59
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	472	2	32	9	Y	29	18	1			70
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					84
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	442	2	21	9	Y	19					103
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	480	2	24	9	Y	22	16	1			109
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	478	2	79	9	Y	72					37

HOWELL 72		WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10622 - 10919						
08	2697 N	2552	-0-	-145	-0-	2530	2	22	9	Y	20					32
09	2490 N	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			Y	-0-					32
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2706	2	10	9	Y	9					41
11	2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2231	2	7	9	Y	6					47
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2769	2	3	9	Y	3					50
01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	Y	3					53

SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 3		RRCID -> 062725		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10619 - 10729						
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON		WELL #: 3064		RRCID -> 063734		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10796 - 11900						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #: 4		RRCID -> 063984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10632 - 10870						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 064419		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	16 1	313 2	Y	-0-		-0-	
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	16 1	322 2	Y	-0-		-0-	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	Y	-0-		-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	Y	-0-		-0-	
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	17 1	322 2	Y	-0-		-0-	
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	16 1	285 2	Y	-0-		-0-	

NORRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 064949		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689				
08	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	61 1	1194 2	Y	-0-		10	
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64 1	1268 2	Y	-0-		10	
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	73 1	1325 2	Y	-0-		10	
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	69 1	1332 2	Y	-0-		10	
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69 1	1290 2	Y	-0-		10	
01	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	65 1	1166 2	Y	-0-		10	

SAVAGE, BETTY A.		WELL #: 4		RRCID -> 064950		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891				
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	45 1	876 2	Y	-0-		17	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35 1	700 2	Y	-0-		17	
10	682 N	490	-0-	-192	-0-	26 1	464 2	Y	-0-		17	
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	31 1	590 2	Y	-0-		17	
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35 1	661 2	Y	-0-		17	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	Y	-0-		17	

HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065206		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

YOUNG 65		WELL #: 8		RRCID -> 066364		COMPL. DATE 12/27/1975		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020				
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		30	
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	741 2		N	-0-		30	
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190 2	3 9	N	3		33	
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1125 2	4 9	N	4		37	
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1125 2	29 9	N	26		63	
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1142 2	32 9	N	29		92	

LITTLE		WELL #: 2030		RRCID -> 069059		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
LITTLE		WELL #:		3030	RRCID ->	069061	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10523 - 10629
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LITTLE 43		WELL #:		1043 L	RRCID ->	069155	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10557 - 10643
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10710 - 10956
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484 - 10642
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-

PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520 - 10680
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503 - 10812
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CLARK		WELL #:		4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649 - 10886
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	38	1	741	2	Y	-0-
09	780 N	700	-0-	-80	-0-	34	1	666	2	Y	-0-
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	39	1	704	2	Y	-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	36	1	690	2	Y	-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	-0-
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	33	1	602	2	Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
PETREE		WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL		WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK		WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947							
08	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	68	1	1320	2	Y	8					35
						9	9									
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2	Y	-0-					35
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1653	2	Y	7					42
						8	9									
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	20					62
						22	9									
*12	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	77	1	1447	2	Y	30	66	1			26
						33	9									
01	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	76	1	1365	2	Y	1					27
						1	9									

HOWELL 72		WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884							
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	Y	24					87
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	Y	3					90
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1311	2	86	9	Y	78	156	1			12
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					12
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	Y	8					20
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1365	2	33	9	Y	30					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
RISLEY		WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 5		RRCID -> 079392		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005								
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	-0-					-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 080143		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988								
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	65	1	1257	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	866	-0-	-424	-0-	42	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE		WELL #: 2205		RRCID -> 080513		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 5		RRCID -> 080952		COMPL. DATE 02/03/1979		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 2	Y	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	311 2	Y	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	315 2	Y	-0-		-0-

NORRIS -44-		WELL #: 5		RRCID -> 081935		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880			
08	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	62 1	1199 2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	60 1	1179 2	Y	-0-		-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	69 1	1245 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	60 1	1166 2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	62 1	1164 2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	61 1	1100 2	Y	-0-		-0-

HOBART		WELL #: 3		RRCID -> 084156		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314			
08	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627 2		Y	-0-		-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-		-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		Y	-0-		-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-		-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-		-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-		-0-

PYEATT		WELL #: 3019		RRCID -> 088792		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 092579		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #: 4053		RRCID -> 092598		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831			
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		Y	-0-		-0-

NORRIS		WELL #: 629		RRCID -> 094825		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854			
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42 1	819 2	Y	-0-		-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40 1	788 2	Y	-0-		-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46 1	831 2	Y	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41 1	798 2	Y	-0-		-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	43 1	801 2	Y	-0-		-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	59 1	1064 2	Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 095862		COMPL. DATE 10/09/1981		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 7		RRCID -> 096780		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44-		WELL #: 7		RRCID -> 097115		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -29-		WELL #: 7		RRCID -> 098040		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892								
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	32	1	621	2	Y	7					87
						8	9									
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					87
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	2	Y	-0-					87
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					87
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					87
01	682 N	603	-0-	-79	-0-	31	1	560	2	Y	11					98
						12	9									

SAVAGE, BETTY A.		WELL #: 7		RRCID -> 098559		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE		WELL #: 6		RRCID -> 099524		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752								
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	873	-0-	-57	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	780	-0-	-150	-0-	41	1	739	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619															
JONES, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 100222		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	1299	-0-	1299	1299	64	1	1232	2	Y	3			3			
						3	9										
12	14B2 EXT	1635	-0-	1635	2934	83	1	1552	2	Y	-0-			3			
01	4268 X	1334	-0-	-2934	-0-	70	1	1264	2	Y	-0-			3			
LITTLE										WELL #: 6030		RRCID -> 100443		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
PETREE										WELL #: 7		RRCID -> 100598		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9			
HOBART										WELL #: 5		RRCID -> 101073		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
PYEATT										WELL #: 4019		RRCID -> 104892		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024																	
YOUNG 65										WELL #: 15		RRCID -> 106232		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC										//CONT.// 101619							
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD		CODE	CODE			BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						-0-

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036	
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-						8
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-						8
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-						8
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-						8
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-						8
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-						8

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935	
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-						-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-						-0-
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2		N	-0-						-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-						-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-						-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-						-0-

NORRIS										WELL #: 8		RRCID -> 111119		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024	
08	3472	X	2546	-0-	-926	-0-	124	1	2405	2	Y	15					45
							17	9									
09	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	132	1	2611	2	Y	30					75
							33	9									
10	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	167	1	3021	2	Y	29					104
							32	9									
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	163	1	3147	2	Y	31					135
							34	9									
12	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	147	1	2757	2	Y	42					177
							46	9									
01	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	160	1	2887	2	Y	41	175	1			43
							45	9									

PETREE										WELL #: 9		RRCID -> 112375		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10807	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-		47
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	2	Y	1	1 1	47
						1	9						
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-		47
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	Y	2		49
						2	9						
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	14	1 1	62
						15	9						
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	65	1	1170	2	Y	27		89
						30	9						

HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10630 - 10910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10570 - 10838	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762 - 10904	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10752 - 10980	
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	1		25
						1	9						
09	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	68	1	1337	2	Y	-0-	1 1	24
10	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	74	1	1345	2	Y	-0-		24
11	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	65	1	1260	2	Y	1		25
						1	9						
12	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	64	1	1210	2	Y	-0-	1 1	24
01	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	60	1	1078	2	Y	1		25
						1	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	Y	7		19
						8	9						
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	17	1 1	35
						19	9						
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	12		47
						13	9						
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	15		62
						17	9						
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	9	1 1	70
						10	9						
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	94	1	1699	2	Y	56		14
						62	9						
HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279													
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-		-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-		-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-		-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-		-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-		-0-
ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800													
08	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	1283	2			Y	-0-		11
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-		11
10	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			Y	-0-		11
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-		11
12	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-		11
*01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-		11

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		80
09		240 N	19	-0-	-221	-0-	19 2		N	-0-		80
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		80
11		360 N	244	-0-	-116	-0-	244 2		N	-0-		80
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		80
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		80

YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998 - 11062	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	Y	1		79
09		840 N	709	-0-	-131	-0-	706 2	3 9	Y	3	1 1	81
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		81
11		900 N	2	-0-	-898	-0-	2 2		Y	-0-		81
12		744 N	2	-0-	-742	-0-	2 2		Y	-0-		81
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		81

ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450 - 10754	
08		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		Y	-0-		-0-
09		510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
10		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-		-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-		-0-
*01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608 - 10915	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514 - 10812	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276 - 10377	
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		117
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		117
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		117
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		117
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		117
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		117

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366	- 10408				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10432				
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1			174
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	-0-	619	2	10	9	N	9			183
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2	14	9	N	13			196
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	-0-	625	2	12	9	N	11			207
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12	196	1	23
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7			30
CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269	- 11672				
08	3255	X	349	-0-	-2906	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4	168	1	27
09	3060	X	6	-0-	-3054	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	4	1	23
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	341	X	152	-0-	-189	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			23
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386	- 10474				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314	- 10352				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310	- 10328				
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	-0-	339	2	4	9	N	4			56
09	540	N	91	-0-	-449	-0-	-0-	91	2			N	-0-			56
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1			57
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	20	9	N	18			75
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	N	6			81
01	806	N	435	-0-	-371	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5			86
JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10830	- 13135				
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572	- 11087
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592	- 10838
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536	- 10784
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903	- 11030
08	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1987	2	8	9	N	7	37
09	2040 N	1779	-0-	-261	-0-	1743	2	36	9	N	33	70
10	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1919	2	31	9	N	28	98
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2382	2	30	9	N	27	125
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2236	2	55	9	N	50	175
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	N	13	30

HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727	- 11128
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	2	Y	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862	- 11110
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11394
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOBART 49		WELL #: 3		RRCID -> 197045		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #: 1164		RRCID -> 197734		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810								
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					9
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					9
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					9
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					9
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					9
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					9

HOBART 49		WELL #: 4		RRCID -> 198287		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49		WELL #: 8		RRCID -> 198509		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #: 1053		RRCID -> 198529		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #: 9		RRCID -> 199138		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875								
08	3100 N	2722	-0-	-378	9758	2698	2	24	9	Y	22					157
09	3000 N	2650	-0-	-350	9408	2628	2	22	9	Y	20					177
10	3100 N	2556	-0-	-544	8864	2429	2	127	9	Y	115	230	1			62
11	3000 N	1685	-0-	-1315	7549	1665	2	20	9	Y	18					80
12	3100 N	1917	-0-	-1183	6366	1908	2	9	9	Y	8					88
01	3100 N	2077	-0-	-1023	5343	2056	2	21	9	Y	19					107

HOBART RANCH 20		WELL #: 3		RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1418 2	7 9	Y	6			39
09		1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1486 2	13 9	Y	12	8 1		43
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1532 2	8 9	Y	7			50
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1442 2	4 9	Y	4			54
12		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1530 2	6 9	Y	5	7 1		52
01		1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1345 2	21 9	Y	19			71

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850	- 10916	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10930	- 11811	
08		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1857 2	1 9	Y	1	2 1		78
09		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1740 2	7 9	Y	6	2 1		82
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1789 2	8 9	Y	7	3 1		86
11		1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1723 2	12 9	Y	11			97
12		1798 N	1780	-0-	-18	-0-	1777 2	3 9	Y	3	3 1		97
01		1798 N	1646	-0-	-152	-0-	1638 2	8 9	Y	7	3 1		101

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10818	- 11998	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		7	RRCID ->	200554	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10890	- 11124	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10983	- 11992	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10986	- 11980
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1	31
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1	31
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	2	30
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1	31
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2	31
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	974	2	2	9	Y	2	31

YOUNG 51		WELL #:		2	RRCID ->	201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.10792	- 12232
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	-0-

NORRIS		WELL #:		11	RRCID ->	201217	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10533	- 10954
08	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	50	1	968	2	Y	-0-	2
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	49	1	963	2	Y	-0-	2
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	Y	-0-	2
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-	2
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	53	1	999	2	Y	-0-	2
01	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	54	1	982	2	Y	-0-	2

HOBART RANCH 50		WELL #:		8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10840	- 11999
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20

HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10680	- 12526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10968	- 12180
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	33
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1	33
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	2	32
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	Y	1	33
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	Y	2	33
01	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1146	2	23	9	Y	21	52

HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11220	- 12512
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830 - 12474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810 - 12430			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904 - 12666			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10958 - 12670			
08	1643 N	1354	-0-	-289	-0-	1353	2	1	9	Y	1			89
09	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			Y	-0-			89
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-	68	1	21
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	Y	17			38
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-			38
01	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			Y	-0-			38

HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000 - 12112			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850 - 12656			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12660			
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HOWELL 72		WELL #:		10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004 - 12276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBRT RANCH 20		WELL #:		7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986 - 12700				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 67		WELL #:		11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10824 - 12542				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 49		WELL #:		11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10866 - 12632				
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-				-0-
09	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			Y	-0-				-0-
10	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-				-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	1024	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11012 - 12724				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10920 - 12568				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				18
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				18
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-				18
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				18
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				18
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-				18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL			
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005												TOTAL DEPTH	12800	PERF.10860	- 12500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1539	2	3 9	Y	3			67	
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1535	2	19 9	Y	17			84	
10		1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1335	2	3 9	Y	3	1 1		86	
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			86	
12		1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1465	2	3 9	Y	3	1 1		88	
01		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	4	1	1321 2	Y	6	1 1		93	
							7	9							

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005												TOTAL DEPTH	12900	PERF.10914	- 12685
08		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		Y	-0-			-0-	
09		780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2		Y	-0-			-0-	
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2		Y	-0-			-0-	
11		660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2		Y	-0-			-0-	
12		651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2		Y	-0-			-0-	
01		713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2		Y	-0-			-0-	

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005												TOTAL DEPTH	12400	PERF.10698	- 12150
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4 9	Y	4			4	
09		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		Y	-0-	1 1		3	
10		589 N	464	-0-	-125	-0-	449	2	15 9	Y	14			17	
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	515	2	2 9	Y	2			19	
12		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2		Y	-0-			19	
01		465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2		Y	-0-			19	

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005												TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882	- 12696
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1 9	Y	1	2 1		1	
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2 9	Y	2	1 1		2	
10		620 N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2 9	Y	2	3 1		1	
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	579	2	1 9	Y	1			2	
12		651 N	606	-0-	-45	-0-	603	2	3 9	Y	3	3 1		2	
01		620 N	577	-0-	-43	-0-	575	2	2 9	Y	2	3 1		1	

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005												TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924	- 12690
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005												TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856	- 12574
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1689	2	28 9	Y	25	2 1		192	
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-	105 1		87	
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19 9	Y	17	3 1		101	
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1698	2	25 9	Y	23			124	
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1704	2	33 9	Y	30	3 1		151	
01		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1608	2	10 9	Y	9	3 1		157	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOBART RANCH 50				WELL #:	23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826	- 12464
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1426 N	837	-0-	-589	-0-	837	2	Y	-0-			18	
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	2	Y	-0-			18	
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2	Y	-0-			18	
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	2	Y	-0-			18	
12	1023 N	767	-0-	-256	-0-	767	2	Y	-0-			18	
01	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749	2	Y	-0-			18	

CHEEK				WELL #:	407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOBART 49				WELL #:	5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968	- 12638
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOBART 67				WELL #:	14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOBART RANCH 50				WELL #:	26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	

HOBART RANCH 50				WELL #:	17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672
08	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1747	2	11 9	Y	10	3 1	128	
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	2	4 9	Y	4	3 1	129	
10	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1385	2	6 9	Y	5	6 1	128	
11	1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1533	2	11 9	Y	10		138	
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6 9	Y	5	6 1	137	
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1819	2	8 9	Y	7	6 1	138	

HOBART 49				WELL #:	14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1 9	Y	1	1 1	26	
09	2310 N	1162	-0-	-1148	-0-	1161	2	1 9	Y	1	1 1	26	
10	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1130	2	1 9	Y	1	2 1	25	
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	2	1 9	Y	1		26	
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2 9	Y	2	2 1	26	
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2 9	Y	2	2 1	26	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490																	
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3073	2	12	9	Y	11	1	1			142
09		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	1	1			150
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3144	2	15	9	Y	14	3	1			161
11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3049	2	4	9	Y	4					165
12		2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2862	2	12	9	Y	11	3	1			173
01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2928	2	6	9	Y	5	2	1			176
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126																	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	Y	14					73
09		210 N	156	-0-	-54	-0-	153	2	3	9	Y	3					76
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	195	2	17	9	Y	15					91
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	154	2	9	9	Y	8					99
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	187	2	88	9	Y	80	160	1			19
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	138	2	13	9	Y	12					31
HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656																	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			93
09		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		Y	-0-					93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10884	- 12542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

YOUNG 65		WELL #:		22	RRCID ->	225103	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10692	- 12217				
08	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1219	2	3	9	Y	3					12
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1184	2	2	9	Y	2	6	1			8
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1219	2	1	9	Y	1					9
11	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1166	2	3	9	Y	3					12
12	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1186	2	2	9	Y	2	5	1			9
01	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1142	2	2	9	Y	2					11

PRESCOTT		WELL #:		8	RRCID ->	225511	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12669				
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	229	1	2363	2	Y	4	7	1			6
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	243	1	2398	2	Y	10	7	1			9
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	254	1	2619	2	Y	8	14	1			3
11	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	271	1	2686	2	Y	7					10
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	270	1	2742	2	Y	13	15	1			8
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	235	1	2677	2	Y	13	15	1			6

HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF. 5110	- 5860				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.10928	- 12701				
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	697	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1					1
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	749	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	706	2	Y	2	2	1			1

HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10690	- 12182				
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2094	2	23	9	Y	21					185
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2083	2	26	9	Y	24	4	1			205
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	2	26	9	Y	24					229
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	2	22	9	Y	20					249
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2059	2	23	9	Y	21	3	1			267
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1999	2	43	9	Y	39					306

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HOBART 67		WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

RISLEY		WELL #: 807		RRCID -> 228155		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

RISLEY		WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

HOBART RANCH 50		WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

YOUNG 66		WELL #: 18		RRCID -> 232360		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603				
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	2	Y	-0-	27
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	41	1	185	2	Y	-0-	27
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	51	1	240	2	Y	-0-	27
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	41	1	195	2	Y	2	29
						2	9					
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	89	1	556	2	Y	-0-	27
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	Y	1	28
						1	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	- 12488			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			20	
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			20	
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			20	
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			20	
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			20	
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			20	

ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	- 11788			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10774	- 12348			
08		620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2		Y	-0-			12	
09		660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2		Y	-0-			12	
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			12	
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		Y	-0-			12	
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		Y	-0-			12	
01		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2		Y	-0-			12	

PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11750	- 14170			
08		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	654	1	6745	2	Y	72	40	1	214
							79	9							
09		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	684	1	6758	2	Y	-0-	106	1	108
10		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	736	1	7584	2	Y	46	77	1	77
							51	9							
11		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	766	1	7599	2	Y	37			114
							41	9							
12		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	692	1	7042	2	Y	66	78	1	102
							73	9							
01		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	703	1	8010	2	Y	59	74	1	87
							65	9							

SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10964	- 12386			
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	557	2	24	9	Y	22			125
09		570 N	537	-0-	-33	-0-	487	2	50	9	Y	45			170
10		589 N	340	-0-	-249	-0-	331	2	9	9	Y	8			178
11		570 N	499	-0-	-71	-0-	488	2	11	9	Y	10			188
12		558 N	506	-0-	-52	-0-	464	2	42	9	Y	38	166	1	60
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	479	2	21	9	Y	19			79

HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10941	- 12714			
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122	- 12564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			Y	-0-			89
09		630 N	561	-0-	-69	-0-	561 2			Y	-0-			89
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2		1 9	Y	1	1		89
11		570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2			Y	-0-			89
12		589 N	561	-0-	-28	-0-	560 2		1 9	Y	1	1	1	89
01		558 N	503	-0-	-55	-0-	502 2		1 9	Y	1	1	1	89

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668	- 12500		
08		1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1511 2		1 9	Y	1	1	1	27
09		1500 N	1370	-0-	-130	-0-	1369 2		1 9	Y	1	1	1	27
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483 2		1 9	Y	1	1	1	27
11		1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1441 2		1 9	Y	1			28
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			Y	-0-	1	1	27
01		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1429 2		1 9	Y	1	1	1	27

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508	- 11720		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.11370	- 13522		
08		2883 X	2791	-0-	-92	-0-	496 1	2285 2	Y	9	14	1		61
							10 9							
09		2790 X	2789	-0-	-1	-0-	477 1	2292 2	Y	18	13	1		66
							20 9							
10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	496 1	2512 2	Y	17	26	1		57
							19 9							
11		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	461 1	2277 2	Y	13				70
							14 9							
12		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	477 1	2540 2	Y	24	27	1		67
							26 9							
01		2883 N	1983	-0-	-900	-0-	416 1	1512 2	Y	50	25	1		92
							55 9							

HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892	- 12614		
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			Y	-0-			-0-
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2			Y	-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2			Y	-0-			-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2			Y	-0-			-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL	DEPTH	12019	PERF.10472	- 11722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	1273 2	20 9	Y		18			184
09	1200	N	1154	-0-	-46	1135 2	19 9	Y		17	172 1		29
10	1240	N	1046	-0-	-194	2 1	1043 2	Y		1	1 1		29
11	1200	N	1021	-0-	-179	1 9	17 9	Y		15			44
12	1225	N	1225	-0-	-0-	1190 2	35 9	Y		32			76
01	1054	N	838	-0-	-216	837 2	1 9	Y		1			77

HOBART 49		WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.10674	- 12692
08	1519	N	1395	-0-	-124	1394 2	1 9	Y		1	1 1		24
09	1380	N	1346	-0-	-34	1345 2	1 9	Y		1	1 1		24
10	1426	N	1370	-0-	-56	1369 2	1 9	Y		1	1 1		24
11	1350	N	1303	-0-	-47	1303 2		Y		-0-			24
12	1455	N	1455	-0-	-0-	1454 2	1 9	Y		1	1 1		24
01	1401	N	1401	-0-	-0-	1400 2	1 9	Y		1	1 1		24

HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11188	- 12457
08	1426	N	889	-0-	-537	2 1	887 2	Y		-0-			49
09	1233	N	1233	-0-	-0-	1222 2	11 9	Y		10			59
10	1024	N	1024	-0-	-0-	1013 2	11 9	Y		10			69
11	1074	N	1074	-0-	-0-	1057 2	17 9	Y		15			84
12	1271	N	1003	-0-	-268	4 1	997 2	Y		2			86
01	1031	N	1031	-0-	-0-	2 9	4 9	Y		4			90

HOBART RANCH 20		WELL #:		20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.10972	- 12598
08	1322	N	1322	-0-	-0-	1313 2	9 9	Y		8	2 1		20
09	1419	N	1419	-0-	-0-	1404 2	15 9	Y		14	2 1		32
10	1302	N	1206	-0-	-96	1204 2	2 9	Y		2	3 1		31
11	1342	N	1342	-0-	-0-	1339 2	3 9	Y		3			34
12	1457	N	1368	-0-	-89	1361 2	7 9	Y		6	3 1		37
01	1230	N	1230	-0-	-0-	1227 2	3 9	Y		3	4 1		36

HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.10814	- 12538
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

YOUNG 52		WELL #:		1	RRCID ->	242985	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.10620	- 12352
08	2573	N	2573	-0-	-0-	2570 2	3 9	Y		3			18
09	2579	N	2579	-0-	-0-	2528 2	51 9	Y		46	3 1		61
10	2648	N	2648	-0-	-0-	2648 2		Y		-0-			61
11	2522	N	2522	-0-	-0-	2459 2	63 9	Y		57			118
12	2503	N	2503	-0-	-0-	2503 2		Y		-0-	100 1		18
01	2543	N	2543	-0-	-0-	2492 2	51 9	Y		46			64

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12633
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-		49
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		49
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-		49
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		49
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-		49
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-		49

HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.10793	- 12653
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		109			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		109			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		109			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		109			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		109			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		109			Y	-0-		-0-

PRESCOTT		WELL #:		11 H	RRCID ->	245048	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12127	PERF.10886	- 15944
08	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	956	1	9191 2	N	43	12 1	88
						47	9					
09	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	806	1	7059 2	N	42	12 1	118
						46	9					
10	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	696	1	5136 2	N	62	23 1	157
						68	9					
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	502	1	3753 2	N	18		175
						20	9					
12	3348 X	2222	-0-	-1126	-0-	241	1	1951 2	N	27	24 1	178
						30	9					
01	3348 X	2045	-0-	-1303	-0-	278	1	1724 2	N	39	24 1	193
						43	9					

HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10722	- 12631
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2 9	Y	2	2 1	135
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2 9	Y	2	1 1	136
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1 9	Y	1	3 1	134
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2094	2	30 9	Y	27		161
12	1984 N	1728	-0-	-256	-0-	1720	2	8 9	Y	7	3 1	165
01	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	1701	2	25 9	Y	23	3 1	185

HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12385	- 14785
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	232 1	3434 2	Y	31	176 1		35
09	3930 X	3604	-0-	-326	-0-	34 9	240 1	Y	52			87
10	4309 X	3718	-0-	-591	-0-	57 9	217 1	Y	45	1 1		131
11	4170 X	3673	-0-	-497	-0-	50 9	240 1	Y	2			133
12	4309 X	3800	-0-	-509	-0-	2 9	248 1	Y	78	1 1		210
01	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	86 9	216 1	Y	16	181 1		45
						18 9						

HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 4278	- 5858
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG 51		WELL #:		3 H	RRCID ->	250798	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10870	- 12318
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	1098 1	1622 2	Y	88			118
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	97 9	1071 1	Y	-0-	91 1		27
10	3100 N	3296	-0-	196	196	1097 1	2193 2	Y	5			32
11	3000 N	3206	-0-	206	402	6 9	990 1	Y	32			64
12	3100 N	2894	-0-	-206	196	35 9	1110 1	Y	46	6 1		104
01	2922 X	2726	-0-	-196	-0-	51 9	1109 1	Y	14			118
						15 9						

PRESCOTT 21		WELL #:		12H	RRCID ->	265136	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11040	- 14493
08	4960 X	2107	-0-	-2853	-0-	193 1	1855 2	Y	54	7 1		158
09	4800 X	2156	-0-	-2644	-0-	59 9	214 1	Y	60	7 1		211
10	4960 X	2790	-0-	-2170	-0-	66 9	328 1	Y	37	188 1		60
11	4800 X	3464	-0-	-1336	-0-	41 9	408 1	Y	6			66
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7 9	761 1	Y	75	13 1		128
01	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	83 9	742 1	Y	95	13 1		210
						105 9						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	545 1	929 2	Y	108	158 1	109
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	119 9 570 1	1026 2	Y	112		221
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	123 9 589 1	1085 2	Y	114	166 1	169
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	125 9 557 1	1026 2	Y	125	170 1	124
12	1612 N	598	-0-	-1014	-0-	138 9 502 1	96 9	Y	87		211
01	1612 N	717	-0-	-895	-0-	617 1	100 9	Y	91	159 1	143

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

08	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	589 1	5515 2	N	63		131
09	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	69 9 570 1	5348 2	N	50	11 1	170
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	55 9 589 1	5668 2	N	49		219
11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	54 9 570 1	5389 2	N	38	178 1	79
12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	42 9 589 1	4821 2	N	62	10 1	131
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	68 9 589 1 66 9	5414 2	N	60		191

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

08	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	496 1	14309 2	N	68		179
09	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	75 9 480 1	13967 2	N	71	11 1	239
10	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	78 9 496 1	14408 2	N	57	176 1	120
11	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	63 9 477 1	14589 2	N	59		179
12	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	65 9 496 1	14655 2	N	74	184 1	69
01	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	81 9 456 1 61 9	13296 2	N	55		124

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

08	4247 X	4174	-0-	-73	-0-	4110 2	64 9	N	58	184 1	242
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4177 2	77 9	N	70	181 1	131
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4230 2	102 9	N	93		224
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4099 2	72 9	N	65		289
12	4402 X	4155	-0-	-247	-0-	4066 2	89 9	N	81	172 1	198
01	4402 X	3947	-0-	-455	-0-	3859 2	88 9	N	80		278

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

08	8618 X	7955	-0-	-663	-0-	7831 2	124 9	N	113	193 1	149
09	8340 X	7956	-0-	-384	-0-	7807 2	149 9	N	135		284
10	8618 X	7384	-0-	-1234	-0-	7168 2	216 9	N	196	199 1	281
11	8130 X	7053	-0-	-1077	-0-	6953 2	100 9	N	91		372
12	8215 X	7886	-0-	-329	-0-	7868 2	18 9	N	16	196 1	192
01	8215 X	7449	-0-	-766	-0-	7449 2		N	-0-		192

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
WRIGHT A		WELL #:		3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277	- 15273	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	248 1	40 9	1421 2	N	36			224
09	1710 N	1066	-0-	-644	-0-	240 1	17 9	809 2	N	15			239
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	248 1	33 9	1708 2	N	30	172 1		97
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	240 1	41 9	1698 2	N	37			134
12	1116 N	819	-0-	-297	-0-	248 1	37 9	534 2	N	34			168
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	248 1	50 9	1598 2	N	45			213

WRIGHT A		WELL #:		2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694	- 15348	
08	1829 N	1173	-0-	-656	-0-	248 1	11 9	914 2	N	10			280
09	1710 N	1062	-0-	-648	-0-	240 1	11 9	811 2	N	10			290
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	248 1	31 9	1208 2	N	28	193 1		125
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	240 1	26 9	941 2	N	24			149
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	248 1	23 9	1340 2	N	21			170
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	184 1	42 9	1667 2	N	38			208

KING 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421	- 13838	
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4718 2	99 9	99 9	N	90			295
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4606 2	91 9	91 9	N	83			378
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4646 2	99 9	99 9	N	90	193 1		275
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4403 2	63 9	63 9	N	57	180 1		152
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4088 2	75 9	75 9	N	68			220
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3995 2	95 9	95 9	N	86			306

MILOM, OCA		WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000	- 11076	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEEK		WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065	- 15483	
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5587 2	41 9	41 9	Y	37			189
09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5629 2	7 9	7 9	Y	6	182 1		13
10	5828 X	5552	-0-	-276	-0-	5 1	21 9	5526 2	Y	19	13 1		19
11	5640 X	5432	-0-	-208	-0-	5432 2			Y	-0-			19
12	5828 X	5199	-0-	-629	-0-	5199 2			Y	-0-			19
01	5828 X	5557	-0-	-271	-0-	5548 2	9 9	9 9	Y	8			11

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619										
JARVIS, BILLY & SONS INC			WELL #:	9H	RRCID -> 280372	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10727	- 14603				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(ODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		2108 N	1531 -0-	-577	-0-	775	1 736 2	N	18		95		
						20							
09		2235 N	2235 -0-	-0-	-0-	750	1 1463 2	N	20		115		
						22							
10		1868 N	1868 -0-	-0-	-0-	775	1 1073 2	N	18		133		
						20							
11		1470 N	1425 -0-	-45	-0-	750	1 645 2	N	27		160		
						30							
12		2201 N	974 -0-	-1227	-0-	775	1 140 2	N	54		214		
						59							
01		1860 N	1135 -0-	-725	-0-	775	1 288 2	N	65	190	1	89	
						72							
HOOVER, DAN B. ET AL A			WELL #:	6	RRCID -> 280843	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 12315	PERF.10670	- 10860				
08		398 N	398 -0-	-0-	-0-	397	2 1 9	N	1	351	1	121	
						156	2 2 9	N	2			123	
09		158 N	158 -0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			123	
						100	2	N	-0-			123	
10		100 N	100 -0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			123	
						87	2	N	-0-			123	
11		90 N	76 -0-	-14	-0-	87	2	N	-0-			123	
						110	2	N	-0-			123	
12		93 N	87 -0-	-6	-0-	110	2	N	-0-			123	
												123	
01		110 N	110 -0-	-0-	-0-								
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX			WELL #:	1H	RRCID -> 284576	COMPL. DATE 01/20/2018	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10838	- 20304				
08		20553 X	13020 -0-	-7533	-0-	19	1 12736 2	N	241	166	1	210	
						265							
09		18900 X	18398 -0-	-502	-0-	18022	2 376 9	N	342	323	1	229	
						18608	2 411 9	N	374	474	1	129	
10		19499 X	19019 -0-	-480	-0-	15067	2 360 9	N	327	319	1	137	
						18878	2 425 9	N	386	328	1	195	
11		18870 X	15427 -0-	-3443	-0-	14570	2 366 9	N	333	339	1	189	
12		19303 X	19303 -0-	-0-	-0-								
01		19034 X	14936 -0-	-4098	-0-								
YOUNG 51-66 MD EX			WELL #:	3H	RRCID -> 284855	COMPL. DATE 07/29/2018	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11558	- 19852				
08		31403 X	27101 -0-	-4302	-0-	4633	1 22444 2	N	22	7	1	147	
						24							
09		30390 X	28329 -0-	-2061	-0-	4800	1 23482 2	N	43	7	1	183	
						47							
10		31403 X	30074 -0-	-1329	-0-	4853	1 24877 2	N	313	192	1	304	
						344							
11		28889 X	28889 -0-	-0-	-0-	4380	1 24200 2	N	281	361	1	224	
						309							
12		29264 X	28771 -0-	-493	-0-	4667	1 23796 2	N	280	195	1	309	
						308							
01		30070 X	28118 -0-	-1952	-0-	4962	1 22921 2	N	214	380	1	143	
						235							
YOUNG 51-66 ME EX			WELL #:	2H	RRCID -> 284866	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 11056	PERF.11548	- 21247				
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	17011			N	-0-			-0-	
					17011			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	17011			N	-0-			-0-	
					17011			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	17011			N	-0-			-0-	
					17011			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	17011			N	-0-			-0-	
					17011			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	17011			N	-0-			-0-	
					17011			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	17011			N	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	732	1	6518	2	N	285	373	174	
						314	9							
09	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	750	1	6972	2	N	370	230	314	
						407	9							
10	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	763	1	6717	2	N	322	456	180	
						354	9							
11	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	746	1	6704	2	N	348	341	187	
						383	9							
12	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	773	1	7619	2	N	444	267	364	
						488	9							
01	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	775	1	7689	2	N	423	459	328	
						465	9							

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX													WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632	
08	21855 X	19847	-0-	-2008	-0-	19375	2	472	9	N	429	546	251	
09	21150 X	18876	-0-	-2274	-0-	18427	2	449	9	N	408	363	296	
10	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	21611	2	450	9	N	409	354	351	
11	19800 X	18282	-0-	-1518	-0-	17820	2	462	9	N	420	520	251	
12	20119 X	18154	-0-	-1965	-0-	17721	2	433	9	N	394	358	287	
01	22072 X	18147	-0-	-3925	-0-	17748	2	399	9	N	363	182	468	

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX													WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966	
08	61721 X	55633	-0-	-6088	-0-	54795	2	838	9	N	762	721	343	
09	56880 X	52005	-0-	-4875	-0-	51441	2	564	9	N	513	547	309	
10	57660 X	50970	-0-	-6690	-0-	50359	2	611	9	N	555	541	323	
11	55800 X	50843	-0-	-4957	-0-	50117	2	726	9	N	660	544	439	
12	57381 X	51609	-0-	-5772	-0-	50937	2	672	9	N	611	513	537	
01	55645 X	53249	-0-	-2396	-0-	52685	2	564	9	N	513	558	492	

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX													WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18081	
08	13175 X	11230	-0-	-1945	-0-	11072	2	158	9	N	144	150	214	
09	12450 X	11360	-0-	-1090	-0-	11145	2	215	9	N	195	327	82	
10	12865 X	11521	-0-	-1344	-0-	11298	2	223	9	N	203	161	124	
11	12450 X	10810	-0-	-1640	-0-	10597	2	213	9	N	194	165	153	
12	11749 X	10668	-0-	-1081	-0-	10445	2	223	9	N	203	231	125	
01	11749 X	10015	-0-	-1734	-0-	9789	2	226	9	N	205	166	164	

LITTLE 30-43 ME EX													WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 18112	
08	48577 X	36631	-0-	-11946	-0-	35811	2	820	9	N	745	700	200	
09	39960 X	35152	-0-	-4808	-0-	34222	2	930	9	N	845	907	138	
10	37851 X	35222	-0-	-2629	-0-	34297	2	925	9	N	841	873	106	
11	36630 X	33292	-0-	-3338	-0-	32381	2	911	9	N	828	674	260	
12	37851 X	33245	-0-	-4606	-0-	32322	2	923	9	N	839	929	170	
01	36642 X	33144	-0-	-3498	-0-	32198	2	946	9	N	860	885	145	

EQV OPERATING LLC													101634	
GEORGE -A-													WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			05/22/2019											

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

08	744	N	726	-0-	-18	-0-	154	1	565	3	N	6					123
							7	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	156	1	561	3	N	4					127
							4	9									
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	152	1	548	3	N	6					133
							7	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	165	1	548	3	N	6					139
							7	9									
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	181	1	548	3	N	6					145
							7	9									
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	254	1	657	3	N	8					153
							9	9									

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634												
ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.	10834 - 11306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
ETHEREDGE A		WELL #:		1026	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838 - 10902				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2019												
NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10759 - 10838				
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	N	3					65
						3	9									
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	161	1	500	3	N	8					73
						9	9									
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	146	1	442	3	N	12					85
						13	9									
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	159	1	512	3	N	13					98
						14	9									
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	242	1	442	3	N	12					110
						13	9									
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	N	13					123
						14	9									
LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9937 - 10468				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10790 - 11002				
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	20	1	133	3	N	7					205
						8	9									
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	38	1	135	3	N	5					210
						6	9									
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	29	1	104	3	N	7					217
						8	9									
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	18	1	106	3	N	8					225
						9	9									
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	25	1	104	3	N	13					238
						14	9									
*01	3100 N	4672	-0-	1572	1572	2737	1	1921	3	N	13					251
						14	9									
FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10782 - 11012				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671	- 10904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	263	1	1079	3	N	5		160
09	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	262	1	1078	3	N	5		165
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	448	1	993	3	N	5		170
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	251	1	993	3	N	5		175
12	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	303	1	993	3	N	5		180
01	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	206	1	1088	3	N	8		188

ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715	- 11000	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

GEORGE -A-		WELL #:		3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10624	- 10898	
08	899 N	879	-0-	-20	-0-	217	1	654	3	N	7		160
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	248	1	748	3	N	8		168
10	899 N	526	-0-	-373	-0-	148	1	376	3	N	2		170
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	191	1	582	3	N	7		177
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	570	1	376	3	N	11		188
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	187	1	782	3	N	12		200

GEORGE -B-		WELL #:		2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662	- 10905	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670	- 10964	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	49 1	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58 1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	48 1	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59 1	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	73 1	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60 1	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989								
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	128 1	503	3	N	2	85				
							2 9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	131 1	504	3	N	-0-	85				
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	120 1	473	3	N	2	87				
							2 9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	130 1	498	3	N	1	88				
							1 9									
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	160 1	473	3	N	2	90				
							2 9									
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	113 1	516	3	N	2	92				
							2 9									

FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132				

ABRAHAM -A-		WELL #: 2026		RRCID -> 086621		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEORGE -B-		WELL #: 4028		RRCID -> 087432		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10631	-	10658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2024															

NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10721	-	10971
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	129	1	392	3	N	5			155
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	130	1	390	3	N	8			163
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	132	1	359	3	N	7			170
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	107	1	360	3	N	2			172
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	154	1	359	3	N	5			177
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	410	3	N	7			184

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778	-	10998
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10602	-	10658
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10775	-	11045
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634												
FLOWERS				WELL #:	5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLOWERS				WELL #:	8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634				
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	N	-0-				-0-
09		600 N	552	-0-	-48	-0-	311	1	241	3	N	-0-				-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	204	1	412	3	N	-0-				-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	342	1	264	3	N	-0-				-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	374	1	283	3	N	-0-				-0-
01		620 N	598	-0-	-22	-0-	339	1	259	3	N	-0-				-0-
LOCKE -42-				WELL #:	4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405				
08		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	203	1	1229	3	N	3				163
09		1410 N	1372	-0-	-38	-0-	386	1	980	3	N	5				168
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	246	1	1218	3	N	34				202
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	312	1	1165	3	N	7	176	1		33
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	358	1	1230	3	N	17				50
01		1488 N	1456	-0-	-32	-0-	246	1	1199	3	N	10				60
ABRAHAM -A-				WELL #:	3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 - 10985				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEORGE -A-				WELL #:	6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843				
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025																
NORRIS -A-				WELL #:	3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525								
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	83	1	504	3	N	-0-					-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	386	1	980	3	N	-0-					-0-
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	88	1	439	3	N	-0-					-0-
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	108	1	402	3	N	-0-					-0-
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	119	1	408	3	N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	89	1	438	3	N	-0-					-0-

LOCKE -35-		WELL #: 8		RRCID -> 145342		COMPL. DATE 05/04/1993		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 146092		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35-		WELL #: 5		RRCID -> 146303		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -42-		WELL #: 8		RRCID -> 146779		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
FLOWERS		WELL #: 10		RRCID -> 148021		COMPL. DATE 11/09/1993				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1213	3	11	9	N	10			163
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	470	1	745	3	N	10			173
						11	9							
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	3	N	10			183
						11	9							
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	471	1	740	3	N	14			197
						15	9							
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	459	1	721	3	N	11			208
						12	9							
01	1271 N	695	-0-	-576	-0-	263	1	421	3	N	10			218
						11	9							
ATKINSON		WELL #: 2043		RRCID -> 157865		COMPL. DATE 10/03/1995				TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528				
08	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	204	1	1237	3	N	1			104
						1	9							
09	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	447	1	1135	3	N	-0-			104
10	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	275	1	1364	3	N	7			111
						8	9							
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	388	1	1445	3	N	12			123
						13	9							
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	415	1	1426	3	N	3			126
						3	9							
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	318	1	1555	3	N	3			129
						3	9							
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-L		RRCID -> 179452		COMPL. DATE 08/03/2000				TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROCK -A-		WELL #: 6063		RRCID -> 180454		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001				TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	694	-0-	-50	-0-	688	3	6	9	N	5			55
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	192	1	466	3	N	3			58
						3	9							
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	731	3	N	-0-			58
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	498	1	471	3	N	-0-			58
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	248	1	454	3	N	-0-			58
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	618	1	461	3	N	3			61
						3	9							
FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636				
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7			160
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	427	1	716	3	N	5			165
						6	9							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	183	1	1183	3	N	13			178
						14	9							
11	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	446	1	698	3	N	9			187
						10	9							
12	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	450	1	666	3	N	8			195
						9	9							
01	1395 N	877	-0-	-518	-0-	423	1	445	3	N	8			203
						9	9							
FLOWERS 224		WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS		WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005				TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARRINGTON 55		WELL #: 15L		RRCID -> 269788		COMPL. DATE 04/25/2013				TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075				
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1001	1	1558	3	N	88	178	1	163
						97	9							
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	1072	1	1825	3	N	97			260
						107	9							
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	1494	1	922	3	N	85	178	1	167
						94	9							
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1049	1	1961	3	N	88			255
						97	9							
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	1860	1	922	3	N	58			313
						64	9							
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	624	1	2051	3	N	68	176	1	205
						75	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
ARRINGTON 55 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 271974		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -A-		WELL #: 8SL		RRCID -> 272833		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760						
08	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	1519	1	4384	3	N	78			725
						86	9							
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	1417	1	4170	3	N	73	398	1	400
						80	9							
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	930	1	2928	3	N	49			449
						54	9							
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	1348	1	3874	3	N	81			530
						89	9							
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	2430	1	2928	3	N	72			602
						79	9							
01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	1099	1	3874	3	N	58			660
						64	9							

GEORGE -A- SL		WELL #: 9H		RRCID -> 272834		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCK -A-		WELL #: 7063SL		RRCID -> 274446		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467						
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	684	1	1669	3	N	87	179	1	331
						96	9							
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	608	1	1590	3	N	77	93	1	315
						85	9							
10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	579	1	1446	3	N	45	178	1	182
						50	9							
11	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	623	1	1546	3	N	266			448
						293	9							
*12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	1112	1	1446	3	N	62	175	1	335
						68	9							
*01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	394	1	1937	3	N	80	177	1	238
						88	9							

PRATER 33		WELL #: 2SL		RRCID -> 275056		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242						
08	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	4999	1	12180	3	N	191	737	1	233
						210	9							
09	17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	4548	1	12443	3	N	166			399
						183	9							
10	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	4458	1	11300	3	N	226	181	1	444
						249	9							
11	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	5087	1	10447	3	N	157			601
						173	9							
12	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	5014	1	11924	3	N	256	181	1	676
						282	9							
01	17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	5461	1	11633	3	N	230	170	1	736
						253	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570			
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	1910	1	6693	3	N	78	197	1	597
							86	9							
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	2003	1	6988	3	N	79			676
							87	9							
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1838	1	6262	3	N	85			761
							94	9							
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	2130	1	6641	3	N	118	186	1	693
							130	9							
*12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	2832	1	6262	3	N	92			785
							101	9							
*01	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1856	1	7221	3	N	72			856
							79	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
GEORGE 'A'				WELL #: 1045H	RRCID -> 278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4012	-0-	-1103	-0-	650	1	3314	3	N	44		273
						48	9						
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	1302	1	4589	3	N	60		333
						66	9						
10	5704 X	4940	-0-	-764	-0-	1099	1	3771	3	N	64	194 1	203
						70	9						
11	5520 X	3829	-0-	-1691	-0-	883	1	2888	3	N	53		256
						58	9						
12	6169 X	3808	-0-	-2361	-0-	3771	3	37	9	N	34		290
01	6169 X	2043	-0-	-4126	-0-	407	1	1612	3	N	22		312
						24	9						

ABRAHAM -A-				WELL #: 5026H	RRCID -> 278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ETHEREEDGE A SL				WELL #: 5046H	RRCID -> 278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15407		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FLOWERS				220903	WELL #: 4228	RRCID -> 126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746	
08	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	102	1	1047	2	N	4		65
						4	9						
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	118	1	963	2	N	-0-		65
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	93	1	1042	2	N	-0-		65
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	-0-		65
12	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	73	1	931	2	N	10		75
						11	9						
01	1147 N	647	-0-	-500	-0-	187	1	460	2	N	-0-		75

FLOWERS				WELL #: 5228	RRCID -> 128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641	- 10738		
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	1		85
						1	9						
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1103	2	N	-0-		85
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	97	1	1083	2	N	-0-		85
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	73	1	959	2	N	-0-		85
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	77	1	971	2	N	-0-		85
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	428	1	1053	2	N	-0-		85

FLOWERS				WELL #: 6228	RRCID -> 141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628	- 10808		
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	193	1	1990	2	N	-0-		53
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	230	1	1876	2	N	-0-		53
10	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	162	1	1811	2	N	-0-		53
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	N	-0-		53
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	147	1	1869	2	N	-0-		53
01	1984 N	1445	-0-	-539	-0-	418	1	1027	2	N	-0-		53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC ROSS, A. A.		//CONT.//	40311 200 385847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	1	RRCID -> 036952	COMPL. DATE 08/04/1965	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10786	- 11157				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:	2	RRCID -> 067476	COMPL. DATE 08/05/1976	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10700	- 11120				
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			58
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-			58
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			58
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			58
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			58
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			58

ROSS, A. A.		WELL #:	4071	RRCID -> 068315	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10694	- 11048				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100

ROSS, A. A.		WELL #:	3071	RRCID -> 068955	COMPL. DATE 11/02/1976	TOTAL DEPTH 11167	PERF.10810	- 11060				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89

ROSS, A. A.		WELL #:	5071	RRCID -> 081934	COMPL. DATE 02/12/1978	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10690	- 10996				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:	3	RRCID -> 086073	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10596	- 10854				
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-			80
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-			80
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2	N	-0-			80
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-			80
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-			80
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-			80

ROSS A. A.		WELL #:	6071	RRCID -> 087997	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 15700	PERF.10748	- 11064				
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-			48
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-			48
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-			48
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-			48
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-			48
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

08		1643 N	1637	-0-	-6	-0-		1637	2		N	60
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2		N	60
10		1643 N	1640	-0-	-3	-0-		1640	2		N	60
11		1590 N	1579	-0-	-11	-0-		1579	2		N	60
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659	2		N	60
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1647	2		N	60

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102

ROSS, A. A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364												
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		2391	2		N	85
09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2359	2		N	85
10		2201 N	2081	-0-	-120	-0-		2081	2		N	85
11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2224	2	86 9	N	163
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2443	2	22 9	N	183
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	2		N	183

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
NELLORA				WELL #: 1	RRCID -> 092229	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10622	- 10854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON SL				WELL #: 562H	RRCID -> 266848	COMPL. DATE 12/24/2010	TOTAL DEPTH 11534	PERF.11774	- 15608		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473	RRCID -> 154474	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF.10817	- 11824		
POUNDS				WELL #: 1017							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 224640	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10452	- 10694		
HOOVER				WELL #: M 1							
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	31 1	3898 2	N	2		218
09	3570 X	3306	-0-	-264	-0-	2 9	3261 2	N	14		232
10	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	30 1	3466 2	N	20		252
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	15 9	3613 2	N	32	188 1	96
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	31 1	4178 2	N	58		154
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	22 9	3762 2	N	64		218
						31 1					
						64 9					
						27 1					
						70 9					

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221	RRCID -> 225244	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10326	- 10548		
08	837 N	733	-0-	-104	-0-	31 1	684 2	N	16		100
09	870 N	751	-0-	-119	-0-	18 9	713 2	N	7		107
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	30 1	806 2	N	7		114
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	8 9	793 2	N	8		122
12	775 N	767	-0-	-8	-0-	31 1	729 2	N	10		132
01	837 N	704	-0-	-133	-0-	9 9	671 2	N	6		138
						27 1					
						11 9					
						26 1					
						7 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HOOVER		WELL #:		M 3	RRCID ->	232408	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10432	- 10656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	31 1	2309 2	N	20	190 1			30
							22 9							
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	30 1	2465 2	N	32				62
							35 9							
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	31 1	2563 2	N	31				93
							34 9							
11		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	30 1	2499 2	N	32				125
							35 9							
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	31 1	2480 2	N	31				156
							34 9							
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	26 1	2327 2	N	36				192
							40 9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID ->	232967	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10160	- 10432		
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	31 1	523 2	N	2				262
							2 9							
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	540 2	N	5				267
							6 9							
10		558 N	553	-0-	-5	-0-	31 1	516 2	N	5				272
							6 9							
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	539 2	N	7				279
							8 9							
12		589 N	552	-0-	-37	-0-	27 1	518 2	N	6				285
							7 9							
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	25 1	496 2	N	5				290
							6 9							

SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10444	- 10694		
08		2542 N	2523	-0-	-19	-0-	31 1	2469 2	N	21				85
							23 9							
09		2460 N	2445	-0-	-15	-0-	30 1	2385 2	N	27				112
							30 9							
10		2542 N	2513	-0-	-29	-0-	31 1	2453 2	N	26				138
							29 9							
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	30 1	2404 2	N	30				168
							33 9							
12		2542 N	2473	-0-	-69	-0-	31 1	2410 2	N	29				197
							32 9							
01		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	31 1	2510 2	N	41	190 1			48
							45 9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10388	- 10588		
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 2	N	-0-				128
09		300 N	255	-0-	-45	-0-	30 1	223 2	N	2				130
							2 9							
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	31 1	243 2	N	-0-				130
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 1	236 2	N	6				136
							7 9							
12		279 N	225	-0-	-54	-0-	27 1	191 2	N	6				142
							7 9							
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	27 1	200 2	N	3				145
							3 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10386 - 10590		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-			76
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-			76
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-			76
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-			76
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	N	-0-			76
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-			76

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10288 - 10530		
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	30	1	593	2	N	7			79
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	N	6			85
10	713 N	647	-0-	-66	-0-	31	1	606	2	N	9			94
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	29	1	509	2	N	6			100
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	27	1	578	2	N	8			108
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	27	1	532	2	N	10			118

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10624 - 10815		
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	31	1	213	2	N	-0-			80
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	30	1	320	2	N	-0-			80
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	N	12			92
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	11			103
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	8			111
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	8			119

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10290 - 10418		
08	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	31	1	2236	2	N	26			99
09	2250 N	2096	-0-	-154	-0-	29	9	2038	2	N	25			124
10	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	30	1	2175	2	N	27			151
11	2220 N	2210	-0-	-10	-0-	31	1	2145	2	N	32			183
12	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	30	9	2064	2	N	29			212
01	2232 N	2004	-0-	-228	-0-	27	1	1954	2	N	24	179	1	57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
SHALLER, FRANK			WELL #: 22		RRCID -> 241708			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2604 N	2350	-0-	-254	-0-	31 1	2297 2	N	20		147
							22 9					
09		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	30 1	2487 2	N	33		180
							36 9					
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	31 1	2636 2	N	36		216
							40 9					
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	28 1	2387 2	N	23		239
							25 9					
12		2635 N	2422	-0-	-213	-0-	31 1	2370 2	N	19	178 1	80
							21 9					
01		2697 N	2502	-0-	-195	-0-	27 1	2435 2	N	36		116
							40 9					

HOOVER, LOUISE "C"			WELL #: 2291		RRCID -> 241772			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908	
08		806 N	759	-0-	-47	-0-	31 1	722 2	N	5		242
							6 9					
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	30 1	753 2	N	2		244
							2 9					
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	30 1	758 2	N	1	173 1	72
							1 9					
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	29 1	733 2	N	7		79
							8 9					
12		806 N	787	-0-	-19	-0-	30 1	750 2	N	6		85
							7 9					
01		775 N	752	-0-	-23	-0-	29 1	716 2	N	6		91
							7 9					

FRANK SHALLER			WELL #: 23		RRCID -> 245618			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490	
08		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	31 1	2046 2	N	20	172 1	72
							22 9					
09		2070 N	2040	-0-	-30	-0-	30 1	1971 2	N	35		107
							39 9					
10		2139 N	2088	-0-	-51	-0-	31 1	2018 2	N	35		142
							39 9					
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	30 1	2002 2	N	40		182
							44 9					
12		2108 N	2022	-0-	-86	-0-	31 1	1944 2	N	43	182 1	43
							47 9					
01		2077 N	2043	-0-	-34	-0-	31 1	1971 2	N	37		80
							41 9					

CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #: 2211		RRCID -> 247750			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600	
08		837 N	773	-0-	-64	-0-	31 1	736 2	N	5		200
							6 9					
09		780 N	733	-0-	-47	-0-	30 1	697 2	N	5		205
							6 9					
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	31 1	758 2	N	7		212
							8 9					
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	30 1	753 2	N	6		218
							7 9					
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	27 1	715 2	N	2	182 1	38
							2 9					
01		806 N	630	-0-	-176	-0-	25 1	605 2	N	-0-		38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #:		271	RRCID -> 249700			COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10690 - 10980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2328	2	N	14			102	
						15	9								
09	2550 N	2518	-0-	-32	-0-	30	1	2471	2	N	15			117	
						17	9								
10	2542 N	2263	-0-	-279	-0-	27	1	2214	2	N	20			137	
						22	9								
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	30	1	2384	2	N	20			157	
						22	9								
12	2604 N	2308	-0-	-296	-0-	30	1	2255	2	N	21			178	
						23	9								
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	31	1	2466	2	N	12			190	
						13	9								

BROWN, J. T. ET AL -D-					WELL #:	2237	RRCID -> 253038			COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10359 - 10560
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	7			170	
						8	9								
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	28	1	503	2	N	3			173	
						3	9								
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	9			182	
						10	9								
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	7			189	
						8	9								
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	N	9			198	
						10	9								
01	713 N	504	-0-	-209	-0-	25	1	470	2	N	8			206	
						9	9								

DUMLER					WELL #:	21H	RRCID -> 258542			COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	11335 - 12912
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	2281	2	N	39			244	
						43	9								
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	26	1	1928	2	N	26			270	
						29	9								
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	31	1	2053	2	N	7			277	
						8	9								
11	2280 N	1889	-0-	-391	-0-	30	1	1859	2	N	-0-			277	
12	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	31	1	1969	2	N	-0-			277	
01	2077 N	1773	-0-	-304	-0-	27	1	1731	2	N	14	178	1	113	
						15	9								

FRANK SHALLER					WELL #:	25H	RRCID -> 258648			COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	11003 - 13546
08	3379 X	2780	-0-	-599	-0-	31	1	2720	2	N	26			131	
						29	9								
09	3270 X	3003	-0-	-267	-0-	30	1	2917	2	N	51			182	
						56	9								
10	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	31	1	3085	2	N	60			242	
						66	9								
11	3180 X	2627	-0-	-553	-0-	26	1	2555	2	N	42			284	
						46	9								
12	3286 X	2768	-0-	-518	-0-	28	1	2712	2	N	25			309	
						28	9								
01	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	31	1	2755	2	N	45	186	1	168	
						50	9								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018	- 12542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	2	N	-0-		80
09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	30	1	2859	2	N	12		92
						13	9						
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	31	1	2944	2	N	24		116
						26	9						
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	30	1	2875	2	N	6		122
						7	9						
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2897	2	N	17		139
						19	9						
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	23	1	3080	2	N	5		144
						6	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691	- 11622
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-	142
09	570 N	335	-0-	-235	-0-	23	1	312	2	N	-0-	142
10	589 N	433	-0-	-156	-0-	27	1	406	2	N	-0-	142
11	570 N	329	-0-	-241	-0-	30	1	299	2	N	-0-	142
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	25	1	201	2	N	-0-	142
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	30	1	309	2	N	-0-	142

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748	- 13765	
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	31	1	5537	2	N	38	193 1	52
						42	9						
09	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	2	N	80		132
						88	9						
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	29	1	5224	2	N	51		183
						56	9						
11	4410 X	3804	-0-	-606	-0-	30	1	3727	2	N	43	183 1	43
						47	9						
12	4557 X	3318	-0-	-1239	-0-	27	1	3254	2	N	34		77
						37	9						
01	4557 X	2565	-0-	-1992	-0-	30	1	2505	2	N	27		104
						30	9						

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929	- 14608	
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	30	1	3050	2	N	57	192 1	85
						63	9						
09	3090 X	2649	-0-	-441	-0-	27	1	2575	2	N	43		128
						47	9						
10	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	31	1	3025	2	N	66		194
						73	9						
11	3090 X	2859	-0-	-231	-0-	29	1	2779	2	N	46		240
						51	9						
12	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	28	1	2699	2	N	62	198 1	104
						68	9						
01	3131 X	2646	-0-	-485	-0-	27	1	2556	2	N	57		161
						63	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604	- 12785		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3100 X	2582	-0-	-518	-0-	30	1	2497	2	N	50			160
						55	9							
09	3000 X	1961	-0-	-1039	-0-	28	1	1913	2	N	18			178
						20	9							
10	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	31	1	2683	2	N	41			219
						45	9							
11	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	29	1	2675	2	N	51			270
						56	9							
12	2728 X	2710	-0-	-18	-0-	27	1	2626	2	N	52	195	1	127
						57	9							
01	2759 X	2151	-0-	-608	-0-	29	1	2086	2	N	33			160
						36	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764		
08	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	31	1	1384	2	N	22			92
						24	9							
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	30	1	1313	2	N	23			115
						25	9							
10	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	28	1	1238	2	N	30			145
						33	9							
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	25	1	1317	2	N	24			169
						26	9							
12	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	25	1	1202	2	N	22			191
						24	9							
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	2	N	23			214
						25	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293		
08	10013 X	8455	-0-	-1558	-0-	31	1	8407	2	N	15			217
						17	9							
09	9510 X	7730	-0-	-1780	-0-	30	1	7625	2	N	68			285
						75	9							
10	9269 X	8077	-0-	-1192	-0-	31	1	7938	2	N	98	176	1	207
						108	9							
11	8730 X	7761	-0-	-969	-0-	30	1	7623	2	N	98	184	1	121
						108	9							
12	9021 X	7732	-0-	-1289	-0-	30	1	7594	2	N	98			219
						108	9							
01	8463 X	7741	-0-	-722	-0-	31	1	7588	2	N	111	177	1	153
						122	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169		
08	8835 X	7915	-0-	-920	-0-	31	1	7822	2	N	56	191	1	175
						62	9							
09	8550 X	8062	-0-	-488	-0-	30	1	7944	2	N	80			255
						88	9							
10	8835 X	8225	-0-	-610	-0-	31	1	8098	2	N	87			342
						96	9							
11	8490 X	7918	-0-	-572	-0-	30	1	7778	2	N	100	187	1	255
						110	9							
12	8339 X	8063	-0-	-276	-0-	31	1	7913	2	N	108	195	1	168
						119	9							
01	8339 X	7633	-0-	-706	-0-	31	1	7464	2	N	125			293
						138	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
OIL TACTICS OF OKLAHOMA			620814						
THORNE		WELL #:		RRCID -> 054715	COMPL. DATE 12/15/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10525 - 10632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998									

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574						
8333 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345 -	5641	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
LOCKE		WELL #:	160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336 -	10389	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732 -	10940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

ROGERS		WELL #:	161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368 -	10468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

LOCKE		WELL #:	460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274 -	10304	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	5	-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2024 - WELL PLUGGED 09/17/24											

DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573 - 12678
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1765	2	19	9	N	17
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	N	11
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1577	2	19	9	N	17
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1590	2	32	9	N	29
01	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1399	2	11	9	N	10

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 - 10910
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 - 12613
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 - 12539
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303									
RISLEY		WELL #:		2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11437 - 11700
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
JARVIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

JARVIS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160 - 10310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BROWN "B"				WELL #:	11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10166 - 10352		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FRANK SHALLER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	250594	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10239 - 11247		
08	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1265	3	6	9	N	5			109
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1228	3	11	9	N	10			119
10	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1248	3	9	9	N	8			127
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	3	14	9	N	13			140
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	3	17	9	N	15			155
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	3	14	9	N	13			168

KING TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	255943	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9927 - 10016		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SHALLER, FRANK				WELL #:	7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10821 - 14800		
08	3224 X	3145	-0-	-79	-0-	3119	3	26	9	N	24	170	1	149
09	3180 X	3075	-0-	-105	-0-	3029	3	46	9	N	42			191
10	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	3126	3	53	9	N	48			239
11	3180 X	2702	-0-	-478	-0-	2638	3	64	9	N	58			297
12	3255 X	2655	-0-	-600	-0-	2610	3	45	9	N	41	180	1	158
01	3193 X	2086	-0-	-1107	-0-	2050	3	36	9	N	33			191

JARVIS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10108 - 10216		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ISAACS "D"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. T. BROWN ETAL "B"		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121						
08	4464 X	4181	-0-	-283	-0-	4147	3	34	9	N	31				191
09	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	3960	3	59	9	N	54				245
10	4464 X	4185	-0-	-279	-0-	4132	3	53	9	N	48	195	1		98
11	4200 X	4090	-0-	-110	-0-	4040	3	50	9	N	45				143
12	4185 X	3963	-0-	-222	-0-	3908	3	55	9	N	50				193
01	4185 X	3662	-0-	-523	-0-	3616	3	46	9	N	42				235

SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555						
08	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	3404	3	98	9	N	89				219
09	3540 X	3420	-0-	-120	-0-	3333	3	87	9	N	79	192	1		106
10	3627 X	3399	-0-	-228	-0-	3318	3	81	9	N	74				180
11	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	3292	3	107	9	N	97				277
12	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	3396	3	111	9	N	101	190	1		188
01	3534 X	3397	-0-	-137	-0-	3283	3	114	9	N	104				292

BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248		COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782						
08	2728 X	2600	-0-	-128	-0-	2574	3	26	9	N	24				307
09	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	2464	3	28	9	N	25	194	1		138
10	2759 X	2390	-0-	-369	-0-	2359	3	31	9	N	28				166
11	2670 X	2489	-0-	-181	-0-	2444	3	45	9	N	41				207
12	2759 X	2379	-0-	-380	-0-	2328	3	51	9	N	46				253
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2692	3	50	9	N	45				298

KING "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265279		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

TUBB "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 266238		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717						
08	1457 N	1275	-0-	-182	-0-	1244	3	31	9	N	28				269
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1327	3	54	9	N	49	186	1		132
10	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1303	3	40	9	N	36				168
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1302	3	47	9	N	43				211
12	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1335	3	50	9	N	45				256
01	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1258	3	6	9	N	5				261

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 267140	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10520	- 14320									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					128
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					128
HALEY 153		WELL #: 2H		RRCID -> 267778	COMPL. DATE 03/17/2012	TOTAL DEPTH 10395	PERF.10472	- 14890									
08	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	2190	3	62	9	N	56	188	1				160
09	2250 N	2093	-0-	-157	-0-	2029	3	64	9	N	58						218
10	2294 N	1726	-0-	-568	-0-	1653	3	73	9	N	66						284
11	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-						284
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2125	3	50	9	N	45						329
*01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2114	3	73	9	N	66						395
LINDLEY, J.B.		WELL #: 2H		RRCID -> 267878	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10343	- 15288									
08	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2466	3	45	9	N	41						223
09	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	2426	3	47	9	N	43						266
10	2542 N	2497	-0-	-45	-0-	2445	3	52	9	N	47	196	1				117
11	2430 N	2401	-0-	-29	-0-	2348	3	53	9	N	48						165
12	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2320	3	53	9	N	48						213
01	2511 N	2386	-0-	-125	-0-	2328	3	58	9	N	53						266
TEAGUE		WELL #: 3H		RRCID -> 268025	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 10448	PERF.10566	- 13984									
08	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	2619	3	39	9	N	35						191
09	2700 N	2676	-0-	-24	-0-	2635	3	41	9	N	37						228
10	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	2661	3	47	9	N	43						271
11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2536	3	52	9	N	47	195	1				123
12	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	2657	3	59	9	N	54						177
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2662	3	51	9	N	46						223
ISAACS "D"		WELL #: 2SL		RRCID -> 268059	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 10144	PERF.10798	- 13812									
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4929	3	119	9	N	108						316
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4632	3	131	9	N	119	188	1				247
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4778	3	147	9	N	134						381
11	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4524	3	109	9	N	99	196	1				284
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4364	3	125	9	N	114	194	1				204
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4051	3	111	9	N	101						305
HALEY 155		WELL #: 1H		RRCID -> 268184	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 10243	PERF.10069	- 14268									
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1722	3	25	9	N	23						297
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1620	3	30	9	N	27	187	1				137
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1656	3	33	9	N	30						167
11	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1182	3	29	9	N	26						193
12	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1482	3	31	9	N	28						221
*01	1674 N	1297	-0-	-377	-0-	1264	3	33	9	N	30						251
ISAACS 'D' SL		WELL #: 3H		RRCID -> 269374	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10640	- 13846									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID -> 067593	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10529	- 10625			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582 3	10 9	N	9			100
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 3	1 9	N	1			101
10	620 N	374	-0-	-246	-0-	374 3		N	-0-			101
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			101
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3		N	-0-			101
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			101

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 149419	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10906	- 10956			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

NELL, PATSY				WELL #: 108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619								
PYEATT				WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 66				WELL #: 2 A	RRCID -> 208926	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10768	- 12246			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

YOUNG 66				WELL #: 20 H	RRCID -> 242761	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11650	- 15494			
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	699 1	3366 2	Y	95	178 1		129
						105 9						
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	709 1	3223 2	Y	105	36 1		198
						116 9						
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	716 1	3377 2	Y	98	172 1		124
						108 9						
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	685 1	3281 2	Y	92			216
						101 9						
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	684 1	4259 2	Y	27	33 1		210
						30 9						
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	637 1	4017 2	Y	71	167 1		114
						78 9						

HEMPHILL (MORROW, UPPER)			40311 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
EQV OPERATING LLC			101634										
HOBART RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 053011			COMPL. DATE 04/20/1972			TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	DLQ	G-10	8424	-0-	8424	26276	106 1	8318 3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	8571	-0-	8571	34847	1029 1	7542 3	N	-0-			-0-
10		43570 X	8723	-0-	-34847	-0-	95 1	8628 3	N	-0-			-0-
11		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	958 1	7571 3	N	-0-			-0-
12		9114 X	8813	-0-	-301	-0-	971 1	7842 3	N	-0-			-0-
01		8866 X	7829	-0-	-1037	-0-	886 1	6943 3	N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847					CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
HOBART RANCH			WELL #: 1967		RRCID -> 235827			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116		
08		24211 X	23842	-0-	-369	-0-	23833 2	9 9	N	8			125
09		23370 X	22859	-0-	-511	-0-	22839 2	20 9	N	18			143
10		23994 X	23674	-0-	-320	-0-	23620 2	54 9	N	49			192
11		23220 X	23292	-0-	-328	-0-	22859 2	33 9	N	30	199 1		23
12	DLQ	G-10	23731	-0-	23731	23731	23650 2	81 9	N	74			97
01	DLQ	G-10	23486	-0-	23486	47217	23486 2		N	-0-			97

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)			40311 805		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC			101619										
JONES, MARY			WELL #: 1 L		RRCID -> 056470			COMPL. DATE 08/09/1973			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, MARY			WELL #: 11		RRCID -> 207609			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746		
08		372 N	223	-0-	-149	-0-	11 1	212 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC			101634					CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
GEORGE -B-			WELL #: 128		RRCID -> 057912			COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695		
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	222 1	987 3	N	-0-			-0-
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	216 1	927 3	N	-0-			-0-
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	200 1	913 3	N	-0-			-0-
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	207 1	872 3	N	-0-			-0-
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	157 1	913 3	N	-0-			-0-
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	80 1	955 3	N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)			40316 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
SANDRA			WELL #: 1		RRCID -> 172572			COMPL. DATE 08/21/1998			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
BARLOW TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8086 - 8131	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2024											

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HERMANN-SEC.1017		WELL #: 2		RRCID -> 284044		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8036 - 8048		
08	1463	3041	-0-	1578	B	5309	52 1	2765 2	N	204	375 1	107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5309												
09	3870	3080	-0-	-790	B	4519	46 1	2887 2	N	134		241
147 9												
10	3999	4339	-0-	340	B	4859	58 1	3556 2	N	659	744 1	156
725 9												
11	3870	3589	-0-	-281	B	4578	60 1	3234 2	N	268	193 1	231
295 9												
12	2702	3592	-0-	890	B	5468	62 1	3245 2	N	259	380 1	110
285 9												
01	4340	2879	-0-	-1461	B	4007	50 1	2642 2	N	170	196 1	84
187 9												

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11930 - 11950		
08	469 N	469	-0-	-0-		-0-	469 2		N	-0-		32
09	601 N	601	-0-	-0-		-0-	601 2		N	-0-		32
10	660 N	660	-0-	-0-		-0-	660 2		N	-0-		32
11	450 N	442	-0-	-8		-0-	442 2		N	-0-		32
12	466 N	466	-0-	-0-		-0-	466 2		N	-0-		32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		32

NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521		PERF.11944 - 11975		
08	2530 N	2530	-0-	-0-		-0-	2530 2		N	-0-		27
09	2667 N	2667	-0-	-0-		-0-	2667 2		N	-0-		27
10	3003 N	3003	-0-	-0-		-0-	3003 2		N	-0-		27
11	2420 N	2420	-0-	-0-		-0-	2420 2		N	-0-		27
12	2321 N	2321	-0-	-0-		-0-	2321 2		N	-0-		27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		27

SANSING, ROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 037450		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11800 - 11820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587									
NEWCOMER, CHARLES G.			WELL #:		2	RRCID -> 171451		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12022 - 12040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	DLQ	G-10	1332	-0-	1332	5340	1332	2			Y	-0-	58	
09	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	6823	1483	2			Y	-0-	58	
10		2200 N	1530	-0-	-670	6153	1530	2			Y	-0-	58	
11		3000 N	1060	-0-	-1940	4213	1060	2			Y	-0-	58	
12		3100 N	1562	-0-	-1538	2675	1562	2			Y	-0-	58	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2675					Y	NO RPT	58	

SANSING, ROY			WELL #:		2	RRCID -> 173065		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11730 - 11758		
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-	236	
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-	236	
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-	236	
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-	236	
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-	236	
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT	236	

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC			WELL #:		259784	RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11542 - 11556		
HOOVER ESTATE														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	
			PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2017									

LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		488260	RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11624 - 11638		
JONES, OLIVE T.														
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	108	
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-	108	
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	108	
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	108	
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-	108	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108	

JONES, OLIVE T.			WELL #:		8	RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673		PERF.11530 - 11598		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JONES, OLIVE T.			WELL #:		9	RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018		PERF.11582 - 11598		
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	70	
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	70	
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	70	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	70	
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	70	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70	

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
JONES, O. T.		WELL #:	10	RRCID ->	072547	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11645 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-		145
09		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-		145
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-		145
11		2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-		N	-0-		145
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-		145
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145

JONES, OLIVE T.		WELL #:	11	RRCID ->	073936	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11535 - 11550	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		102
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-		102
10		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2	N	-0-		102
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		102
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		102
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102

WALTER JONES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

JONES, OLIVE T.		WELL #:	12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688 - 11876	
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-		-0-
09		270 N	122	-0-	-148	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10		248 N	7	-0-	-241	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718	
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
09		150 N	61	-0-	-89	-0-	61 2	N	-0-		-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688	
08		620 N	55	-0-	-565	-0-	55 2	N	-0-		68
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		68
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		68
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		68
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

JIM BILL		WELL #:	185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800	
08		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-		72
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-		72
10		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	N	-0-		72
11		2700 N	2580	-0-	-120	-0-	2580 3	N	-0-		72
12		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-		72
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					100
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					100
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					100
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					100
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					100
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

08		775 N	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					27
09		300 N		-0-	-300	-0-					N	-0-					27
10		124 N		-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11		390 N		-0-	-390	-0-					N	-0-					27
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					73
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					73
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					73
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					73
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					39
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					39
10		744 N	479	-0-	-265	-0-	479	3			N	-0-					39
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					39
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					39
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					50
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	-0-					62
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	N	-0-					70
11		870 N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					70
12		899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					70
01		899 N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					70

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

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

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					97
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	2	6	9	N	5					102
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	N	8					110
11	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1348	2	1	9	N	1					111
12	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	2			N	-0-					111
01	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1473	2	1	9	N	1					112

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

HIGGINS, SOUTH (MORROW)												
//CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE												
WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

CRANE, DOROTHY												
WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

CRANE, DOROTHY												
WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

CRANE UNIT #50												
WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080												
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	51
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	51
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	51
11	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	51
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	51
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	51

CRANE												
WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000												
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1718	2	24	9	N	105
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2544	2	25	9	N	128
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	132
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	132
12	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	132
01	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	132

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
NEWCOMER		WELL #: 2049		RRCID -> 199328		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4765	2	55	9	N	50			93
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5503	2	46	9	N	42			135
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3692	2	20	9	N	18			153
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4			157
12	900	X	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1			158
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			158

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3050		RRCID -> 211166		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000						
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			40
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			40
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			40
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			40
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			40
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			40

NEWCOMER		WELL #: 4049		RRCID -> 211244		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

NEWCOMER		WELL #: 3049		RRCID -> 214048		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 061890		COMPL. DATE 05/05/1975			TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590						
HOOVER UNIT		WELL #: 1													
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			352
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			352
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			352
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-			352
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-			352
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			352

HOOVER ESTATE		WELL #: 1090		RRCID -> 064987		COMPL. DATE 01/04/1976			TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626						
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			183
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			183
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			183
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-			183
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-			183
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			183

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
SANSING				WELL #: 1172	RRCID ->	081937	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11583 - 11921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
SANSING				WELL #: 1	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676 - 11692				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABE, RUTH				WELL #: 651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11964 - 12010				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				36

UPLAND RESOURCES LLC				878931											
FRANCES				WELL #: 1	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11588 - 11612				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

WILLIAM 347				WELL #: 1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11166				
08	155	N	50	-0-	-105		50	2		N	-0-				46
09	150	N	49	-0-	-101		49	2		N	-0-				46
10	93	N	20	-0-	-73		20	2		N	-0-				46
11	60	N	21	-0-	-39		21	2		N	-0-				46
12	240	N	240	-0-	-0-		240	2		N	-0-				46
01	166	N	166	-0-	-0-		166	2		N	-0-				46

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639											
DETRIXHE				WELL #: 1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958 - 11984				
08	14B2	EXT	544	-0-	544		2418	544	2		N	-0-			87
09	14B2	EXT	547	-0-	547		2418	547	2		N	-0-			87
10	14B2	EXT	530	-0-	530		2948	530	2		N	-0-			87
11	3466	X	518	-0-	-2948		-0-	518	2		N	-0-			87
12	430	X	430	-0-	-0-		-0-	430	2		N	-0-			87
01	527	N	NO RPT	-0-	-527		-0-				N	NO RPT			87

HIGGINS, WEST (ATOKA)		41110 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 1VH RRCID -> 241644			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			80
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6 9	N	5			85
10		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1209	2	2 9	N	2			87
11		1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2		N	-0-			87
12		1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2		N	-0-			87
01		1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2		N	-0-			87

FORBAU 266		WELL #: 1H		RRCID -> 249859			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 1			RRCID -> 188379			COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #: 1			RRCID -> 251079			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			147	
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			147	
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11 9	N	10			157	
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2 9	N	2			159	
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	3	14 9	N	13			172	
01		1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1202	3	1 9	N	1			173	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2261			RRCID -> 216433			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 2			RRCID -> 293136			COMPL. DATE 06/15/2022			TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090		
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	832	2	123 9	N	112	178 1		167	
09		810 N	588	-0-	-222	-0-	579	2	9 9	N	8			175	
10		837 N	801	-0-	-36	-0-	788	2	13 9	N	12			187	
11		930 N	748	-0-	-182	-0-	726	2	22 9	N	20			207	
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	718	2	17 9	N	15			222	
01		806 N	750	-0-	-56	-0-	738	2	12 9	N	11			233	

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)		41110 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
WAYNE CLEVELAND 105		WELL #: 5H		RRCID -> 267207		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 8711 - 13020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3038	2635	-0-	-403	-0-	2334 2	301 9	N	274	170 1	526	
09		2940	2835	-0-	-105	-0-	2468 2	367 9	N	334	351 1	509	
10		2821 #	2335	-0-	-486	-0-	2083 2	252 9	N	229	342 1	396	
11		2550 #	2456	-0-	-94	-0-	2145 2	311 9	N	283	190 1	489	
12		2945 #	2359	-0-	-586	-0-	2020 2	339 9	N	308	354 1	443	
01		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		443	

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10564 - 10574			
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		192	
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		192	
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		192	
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		192	
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		192	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003		PERF.10660 - 10676			
08		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553 3		N	-0-		266	
09		1590 N	951	-0-	-639	-0-	951 3		N	-0-		266	
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-		266	
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		266	
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-		266	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		266	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10547 - 10557			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RADAR		WELL #: 1161		RRCID -> 168444		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11379		PERF.10340 - 10357			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104	

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)		41110 625		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
JONES		WELL #: 185		RRCID -> 152878		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11624 - 11638			
08		651 #	619	-0-	-32	-0-	619 2		N	-0-		45	
09		540 #	429	-0-	-111	-0-	429 2		N	-0-		45	
10		2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-		45	
11		630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		45	
12		2175 R	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		45	
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		45	

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) //CONT.// 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB														
UPLAND RESOURCES LLC 878931														
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11596 - 11622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A														
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			102
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	50	2	17	9	N	15			117
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	49	2	8	9	N	7			124
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			124
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5			129
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	50	2	7	9	N	6			135

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197														
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
WHITE STRIDE LLC 101111														
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278														
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	1			N	-0-			206
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	1			N	-0-			206
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			206
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	103	1	103
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			103
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			103

HITCHLAND (MORROW, LOWER) 41693 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
LEE Q WELL #: 2 RRCID -> 297452 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7041 - 7072														
08	8090	8075	-0-	-15	-0-	8012	2	63	9	N	57			175
09	12588	10194	-0-	-2394	-0-	10128	2	66	9	N	60			235
10	11298	9679	-0-	-1619	-0-	9631	2	48	9	N	44			279
11	11022	9411	-0-	-1611	-0-	300	1	9044	2	N	61	196	1	144
						67	9							
12	11466	9763	-0-	-1703	-0-	300	1	9335	2	N	116			260
						128	9							
*01	8308	8184	-0-	-124	-0-	264	1	7845	2	N	68	186	1	142
						75	9							

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6647 - 6655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6661 - 6699		
08		3813 X	3729	-0-	-84	-0-	3729 2	N	-0-			32
09		3720 X	3571	-0-	-149	-0-	3568 2	3 9	N			35
10		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4297 2	6 9	N			40
11		3720 X	3333	-0-	-387	-0-	3324 2	9 9	N			48
12		3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3756 2	13 9	N			60
01		3844 X	2430	-0-	-1414	-0-	2423 2	7 9	N			66

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6698 - 6716		
VENNEMAN, J.		WELL #: 1										
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
MCCUTCHEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4626 - 4652		
08		T. A.	2274	-0-	2274	30127	2274 3	N	-0-			-0-
09		T. A.	2244	-0-	2244	32371	2244 3	N	-0-			-0-
10		T. A.	2144	-0-	2144	34515	2144 3	N	-0-			-0-
11		T. A.	1495	-0-	1495	36010	1495 3	N	-0-			-0-
12		T. A.	2287	-0-	2287	38297	2287 3	N	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38297		N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4586 - 4607		
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 1										
08		DLQ G-10	825	-0-	825	1614	825 2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	703	-0-	703	2317	703 2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	395	-0-	395	2712	395 2	Y	-0-			-0-
11		2721 R	9	-0-	-2712	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
12		1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	Y	-0-			-0-
01		1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -5-		WELL #: 1		RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4604 - 4622		
08		DLQ G-10	1306	-0-	1306	2618	1306 2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	1189	-0-	1189	3807	1189 2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1293	-0-	1293	5100	1293 2	Y	-0-			-0-
11		6167 R	1067	-0-	-5100	-0-	1067 2	Y	-0-			-0-
12		1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	Y	-0-			-0-
01		1302 #	866	-0-	-436	-0-	866 2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	2121	1033	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	914	-0-	914	3035	914	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	4164	1129	2		Y	-0-	-0-
11		5093 R	929	-0-	-4164	-0-	929	2		Y	-0-	-0-
12		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-	-0-
01		1116 #	794	-0-	-322	-0-	794	2		Y	-0-	-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8				WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6674 - 6710
08	3038	#	2855	-0-	-183	-0-	2853	2	2 9	N	2	68
09	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3 9	N	3	71
10	3445	R	3445	-0-	-0-	-0-	3438	2	7 9	N	6	77
11	2940	#	2760	-0-	-180	-0-	2750	2	10 9	N	9	86
12	3044	R	3044	-0-	-0-	-0-	3029	2	15 9	N	14	100
01	3038	#	1608	-0-	-1430	-0-	1602	2	6 9	N	5	105

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				WELL #:		2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4573 - 4589
BYRNE				760218								
08	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-	-0-
09	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	2		N	-0-	-0-
10	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-	-0-
11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
12	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	-0-
01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4628 - 4652
JACKSON, LOLA K.				875461								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JACKSON, S. P.				WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300 PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 6790 - 6798
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HITCH -F-				760218								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.//				41699 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//				760218								
HITCH -E-				WELL #:	3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6766 - 6777
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)				41699 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
THOR				WELL #:	3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6550 - 6566
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)				41699 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
THOR				WELL #:	4	RRCID ->	250179	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 6776 - 6780
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94

HODGES (DES MOINES)				41878 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MORRISON, MARY T. ET AL -H-				WELL #:	1194	RRCID ->	127561	COMPL. DATE	05/01/1988	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8050 - 8086
08	2821 #	2727	-0-	-94	-0-		2727	3			N	223
09	2730 #	2398	-0-	-332	-0-		2398	3			N	223
10	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-		2853	3			N	223
11	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-						N	223
12	2821 #	2721	-0-	-100	-0-		2721	3			N	223
01	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-						N	223

REMORA OPERATING, LLC				701613								
MORRISON, MARY T.				WELL #:	2	RRCID ->	079974	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8073 - 8123
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HARBAUGH, P.A.				WELL #:	34	RRCID ->	181374	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7191 - 7628
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
BROWNLEE RANCH 49		WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1717 3	3 9	N	3	68
09	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1652 3		N	-0-	68
10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1697 3	2 9	N	2	70
11	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626 3		N	-0-	70
12	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1674 3	4 9	N	4	74
01	1705 N	1322	-0-	-383	-0-	1322 3		N	-0-	74

BE ANADARKO II, LLC		100676								
MORRISON, MARY T.		WELL #: 1		RRCID -> 161288		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	55

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119		
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1611 2	10 9	N	9	62
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1525 2	17 9	N	15	77
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1558 2	4 9	N	4	81
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496 2	8 9	N	7	88
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274 2	1 9	N	1	89
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845 2	9 9	N	8	97

HODGES, MINNIE		WELL #: 4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046		
08	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1821 2	1 9	N	1	39
09	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1791 2		N	-0-	39
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-	39
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-	39
12	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845 2		N	-0-	39
01	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	1606 2		N	-0-	39

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634								
HODGES		WELL #: 1039		RRCID -> 202255		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137		
08	837 N	493	-0-	-344	-0-	493 3		N	-0-	85
09	750 N	564	-0-	-186	-0-	564 3		N	-0-	85
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-	85
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397 3		N	-0-	85
12	589 N	367	-0-	-222	-0-	367 3		N	-0-	85
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	85

REMORA OPERATING, LLC		701613								
MORRISON, MARY T.		WELL #: 3		RRCID -> 124259		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-			33
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	16	1	18	2	N	-0-			33
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-			33
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	30	1	29	2	N	-0-			33
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-			33
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-			33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
09	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2581	3			N	-0-			-0-
10	2666 N	2180	-0-	-486	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
11	2550 N	1869	-0-	-681	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER, NE (VIRGIL) SEEK ENERGY, LLC RUTH 23		42512 400 763160	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAY						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4546 - 4551				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12304 R	12304	-0-	-0-	B	-0-	12265 3	39 9	N	35	100
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5027 R	5027	-0-	-0-	B	-0-	4999 3	28 9	N	25	125
10	10461 R	10461	-0-	-0-	B	-0-	10300 3	161 9	N	146	100
11	11017 R	11017	-0-	-0-	B	-0-	10871 3	146 9	N	133	233
12	20514 R	20514	-0-	-0-	B	-0-	20321 3	193 9	N	175	238
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	238
RUTH 23		WELL #:	6	RRCID ->	296009	COMPL. DATE	10/01/2023	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4612 - 4772
08	69254	33915	-0-	-35339	B	510980	33915 3		N	-0-	204
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		510980								
09	67020	30860	-0-	-36160	B	474820	30860 3		N	-0-	204
10	69254	26196	-0-	-43058	B	431762	26196 3		N	-0-	204
11	67020	17636	-0-	-49384	B	382378	17636 3		N	-0-	204
12	69254	30141	-0-	-39113	B	343265	30141 3		N	-0-	204
01	19623 #	NO RPT	-0-	-19623	B	323642			N	NO RPT	204
HOOPER, NE (VIRGIL LIME) SEEK ENERGY, LLC SPEARMAN 23		42512 500 763160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4807 - 4833				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	306
RECLASSIFIED TO OIL				11/02/2021							
RUTH 23		WELL #:	5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	4369 - 4654
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOPKINS (MORROW) CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION HAGGARD		42556 500 186937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		WELL #:	74A	RRCID ->	109888	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11546 - 11806
08	3193 X	3107	-0-	-86		-0-	3101 2	6 9	N	5	220
09	3150 X	2524	-0-	-626		-0-	2516 2	8 9	N	7	227
10	3323 X	3323	-0-	-0-		-0-	3317 2	6 9	N	5	232
11	3030 X	2116	-0-	-914		-0-	2105 2	11 9	N	10	242
12	3131 X	2617	-0-	-514		-0-	2617 2		N	-0-	242
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100		-0-			N	NO RPT	242

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)			42678 380	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
WHITE "9"			WELL #: 2	RRCID -> 177863	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5334	- 5354				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)			42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
BARTON, HUGH D.			WELL #: 2	RRCID -> 097719	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 7793	- 7892				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, PERCY E.			WELL #: 4464	RRCID -> 145197	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7844	- 7929				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, PERCY E.			WELL #: 5464	RRCID -> 145198	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7798	- 7874				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARTON, HUGH D.			WELL #: 3	RRCID -> 159488	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7848	- 7944				
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-			66
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	874 3	N	200	175 1		91
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-			91
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	20			111
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	192	192 1		111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111

PORTER, JACK R. "B"			WELL #: 1381	RRCID -> 183747	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 7822	- 7888				
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246 3	N	-0-			60
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			60
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			60
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107 3	N	-0-			60
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		53
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		53
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		53
11	3000 N	6468	-0-	3468	3468	6468	3	N	-0-		53
12	3100 N	3391	-0-	291	3759	3391	3	N	-0-		53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3759			N	NO RPT		53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		95
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-		95
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-		95
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3	N	-0-		95
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919			
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		132
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		132
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		132
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		132
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	14B DENY	755	-0-	755	755	755	3	N	-0-		56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	755			N	-0-		56
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	755			N	NO RPT		56

BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662			
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
09	900 N	493	-0-	-407	-0-	427	3	N	60		60
10	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	3	N	-0-		60
11	870 N	679	-0-	-191	-0-	679	3	N	-0-		60
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

BARTON 465		WELL #: 6 H		RRCID -> 209220		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922			
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		55
09	1080 N	605	-0-	-475	-0-	605	2	N	-0-		55
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-		55
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-		55
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	2	N	-0-			211
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	16	1	931	2	N	-0-			211
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	-0-	169	1	42
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	N	-0-			42
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	N	2			44
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	-0-			44

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764														
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1504	2	45	9	N	41			198
09	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	1247	2	41	9	N	37	161	1	74
10	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1241	2	42	9	N	38			112
11	1500 N	1168	-0-	-332	-0-	1134	2	34	9	N	31			143
12	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1226	2	15	9	N	14	129	1	28
01	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	965	2	78	9	N	71			99

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194														
08	465 N	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932														
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			40
09	2130 N	1233	-0-	-897	-0-	1233	2			N	-0-			40
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			40
11	2280 N	2126	-0-	-154	-0-	2126	2			N	-0-			40
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			40
01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			N	-0-			40

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
HAZLETT				WELL #: 1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802	- 7820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PORTER				WELL #: 1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822	- 7886	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: LIPSCOMB		
HILL				WELL #: 2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854	- 8256	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
RACHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884	- 10900	
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2				-0-
09	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235 2				-0-
10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307 2				-0-
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153 2				-0-
12	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 2				-0-
01	1302 N	668	-0-	-634	-0-	668 2				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB		
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930	
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3				60
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	324 3				60
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3				60
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3				60
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3				60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	60

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB		
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

08	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1394	2	131	9	N	119	164	1			165
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1332	2	152	9	N	138	164	1			139
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1387	2	119	9	N	108	180	1			67
11	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	1299	2	156	9	N	142					209
12	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1327	2	179	9	N	163	185	1			187
01	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1278	2	121	9	N	110					297

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	691	2	84	9	N	76					135
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	639	2	121	9	N	110	171	1			74
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	730	2	131	9	N	119					193
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	611	2	58	9	N	53					246
12	744 N	617	-0-	-127	-0-	573	2	44	9	N	40	172	1			114
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	585	2	51	9	N	46					160

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

08	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	44	1	21861	3	N	-0-					13
09	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	3556	1	16784	3	N	-0-					13
10	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	2063	1	19942	3	N	-0-					13
11	21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	4986	1	16541	3	N	-0-					13
12	21501 X	21501	-0-	-0-	-0-	3790	1	17711	3	N	-0-					13
01	20460 X	19677	-0-	-783	-0-	2489	1	17188	3	N	-0-					13

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

08	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	274	1	6885	3	N	-0-					-0-
09	6960 X	6240	-0-	-720	-0-	1451	1	4789	3	N	-0-					-0-
10	7192 X	2762	-0-	-4430	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	6960 X	4432	-0-	-2528	-0-	788	1	3644	3	N	-0-					-0-
12	7161 X	4893	-0-	-2268	-0-	614	1	4279	3	N	-0-					-0-
01	7161 X	5526	-0-	-1635	-0-	719	1	4807	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (MORROW UP) BCE-MACH III LLC HOWE RANCH			43023 720 040209			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

			WELL #: 4			RRCID -> 151104			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC HOWE, GENE			101634 WELL #: 8			RRCID -> 166939			COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC HOWE			43025 500 100676			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		

			WELL #: 1			RRCID -> 085006			COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC MCQUIDDY			101619 WELL #: 204			RRCID -> 171337			COMPL. DATE 08/22/1998			TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113		
08	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			Y	-0-			-0-
09	2820 X	2743	-0-	-77	-0-	2743	2			Y	-0-			-0-
10	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
11	2820 X	2728	-0-	-92	-0-	2728	2			Y	-0-			-0-
12	2821 N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			Y	-0-			-0-
01	2852 N	2846	-0-	-6	-0-	2846	2			Y	-0-			-0-

MCQUIDDY			WELL #: 304			RRCID -> 174493			COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCQUIDDY			WELL #: 404			RRCID -> 177637			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010		
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-			-0-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-			-0-
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-			-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-			-0-
12	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			Y	-0-			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC				101634								
HOWE, GENE		WELL #:		9	RRCID -> 183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12046 - 12056	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				CNTY: HEMPHILL				
MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID -> 178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	11995 - 12009	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC				101634								
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID -> 093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482 - 12520	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL				
KRITSER		WELL #:		1133	RRCID -> 096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12384 - 12410	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON		WELL #:		1107	RRCID -> 098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659 - 12677	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LOCKHART STRIP		WELL #:		1	RRCID -> 165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A	

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11228 - 11252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BATON OIL & GAS, LLC 056384															
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256															

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD			
HOLT		WELL #:		4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD			
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258						-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (WHITE DOLOMITE) KING OPERATING CORPORATION SEITZ		43695 500 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
WELL #:		3153	RRCID -> 167596	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 3382	- 3387	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15324			-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) MEWBOURNE OIL COMPANY CONDON -53-		43748 500 562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1	RRCID -> 093627	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8332	- 8344	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 1	2 2	187
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		187
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		187
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		187
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		187
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC SCHULTZ		875461						
WELL #:		103	RRCID -> 204606	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8263	- 8276	
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		185
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		185
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		185
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		185
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		185
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		NO RPT	185

VERNON								
WELL #:		1036	RRCID -> 209625	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8330	- 8340	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) BCE-MACH III LLC PRICE		43802 050 040209	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON			
WELL #:		4	RRCID -> 074795	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3164	- 3208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) WAGNER OIL COMPANY HARLAN		43802 330 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON			
WELL #:		2 L	RRCID -> 059671	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5786	- 5790	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY BUCHNER		43850 090 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) BRACKEN OPERATING, L.L.C. GIBNER		43850 111 085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963		
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			28
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			28
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			28
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			28
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
DIAMOND S ENERGY COMPANY CLOSE, JONNIE		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902		
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			112
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-			112
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-			112
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			112
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			112
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			80
HOLT, FRED B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5884 - 5904		
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			99
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			99
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			99
11	1290 N	1170	-0-	-120	-0-	1170	3	N	-0-			99
12	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3	N	-0-			99
01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3	N	-0-			11
JARVIS, B.		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5958 - 5988		
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-			78
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			78
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			78
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-			78
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-			78
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			61
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOOVER -A-		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5831 - 5988		
08	3007 N	2979	-0-	-28	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
09	2910 N	2874	-0-	-36	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
10	2976 N	2967	-0-	-9	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
11	2880 N	2878	-0-	-2	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
12	2976 N	2947	-0-	-29	-0-	2947	2	N	-0-			-0-
01	2976 N	2940	-0-	-36	-0-	2940	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771												
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	2	N	30	218
						33	9					
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	15	1	2417	2	N	24	242
						26	9					
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	15	1	2694	2	N	26	268
						29	9					
11	2790 N	2493	-0-	-297	-0-	15	1	2457	2	N	19	287
						21	9					
12	2542 N	1383	-0-	-1159	-0-	15	1	1346	2	N	20	307
						22	9					
01	2728 N	437	-0-	-2291	-0-	15	1	394	2	N	25	332
						28	9					

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	289
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	289
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	289
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	289
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	289
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
BATTON OIL & GAS, LLC 056384												
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039												
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085												
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781												
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER) MEWBOURNE OIL COMPANY OWNBEY		//CONT.//	43850 380 562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3521 - 3528
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

				WELL #:	5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543 - 4685
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

				WELL #:	8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3349 - 4751
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

				WELL #:	104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3417 - 4667
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

				WELL #:	1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY -A-		//CONT.// //CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
				220903									
		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 X	2972	-0-	-345	-0-	186 1	2774 2		N	11			34
09	3210 X	2935	-0-	-275	-0-	12 9			N				34
10	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	180 1	2755 2		N	-0-			34
11	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	186 1	2500 2		N	-0-			34
12	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	180 1	2582 2		N	-0-			34
01	3038 X	2568	-0-	-470	-0-	186 1	2819 2		N	-0-			34
01						186 1	2382 2		N	-0-			34
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HOLT, B. C., -A-				385847									
		WELL #:		1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			N	-0-			108
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955 2			N	-0-			108
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			108
11	990 N	888	-0-	-102	-0-	888 2			N	-0-			108
12	992 N	888	-0-	-104	-0-	888 2			N	-0-			108
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-			108
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP HOLT, O. C.				617005									
		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002	
08	2555 X	41	-0-	-2514	-0-	41 2			N	-0-			108
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2			N	-0-			108
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			108
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			108
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			108
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2			N	-0-			108
SABRE OPERATING, INC. HARBOUR				742261									
		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014	
08	868 N	842	-0-	-26	-0-	842 2			N	-0-			-0-
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2			N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-			-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2			N	-0-			-0-
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) DIAMOND S ENERGY COMPANY CLOSE, JONNIE				43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HUTCHINSON			
				217005									
		WELL #:		1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HOLT, B. C., -A-				385847									
		WELL #:		1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	4965 - 4978	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 3		RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	997	-0-	-83	-0-	997 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	976	-0-	-171	-0-	976 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	974	-0-	-111	-0-	974 2	N	-0-		-0-

JONES RANCH		220903		WELL #: 4		RRCID -> 230874		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336	
08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	-0-		117
09		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	N	-0-		117
10		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	N	-0-		117
11		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-		117
12		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-		117
01		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-		117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 2		RRCID -> 210640		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192	
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
09		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 084536		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188	
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		37
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		37
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		37
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		37
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		37
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-		37

IMMEL		875461		WELL #: 3013		RRCID -> 193405		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148	
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2	N	-0-		-0-
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2	N	-0-		-0-
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-		-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 190133		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

OIL AND GAS DIVISION

IVESTER (ATOKA)			44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC			101619												
IVESTOR			WELL #: 1057		RRCID -> 119666		COMPL. DATE 09/13/1985			TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		837 N	445	-0-	-392	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
09		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	Y	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
12		186 N	104	-0-	-82	-0-	64	1	40	2	Y	-0-			-0-
01		434 N	61	-0-	-373	-0-	24	1	37	2	Y	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959				COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350					
SALLIE			WELL #: 205		RRCID -> 229584										
08		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	2	2	9	N	2			76
09		2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-			76
10		3038 X	2832	-0-	-206	-0-	2831	2	1	9	N	1			77
11		2940 X	2630	-0-	-310	-0-	2630	2			N	-0-			77
12		3038 X	2391	-0-	-647	-0-	2391	2			N	-0-			77
01		3038 X	2586	-0-	-452	-0-	2585	2	1	9	N	1			78

MITO RESOURCES TX LLC			571941				COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518					
BUCKINGHAM			WELL #: 2021		RRCID -> 257281										
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084				COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982					
BROWN			WELL #: 105		RRCID -> 209398										
08		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1673	2	1	9	N	1			76
09		1710 N	1644	-0-	-66	-0-	1644	2			N	-0-			76
10		1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-			76
11		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1611	2			N	-0-	40	1	36
12		1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-			36
01		1674 N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-			36

KEITH			WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLTHARP			WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770					
08		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2842	2	22	9	N	20			78
09		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2759	2	19	9	N	17			95
10		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2820	2	15	9	N	14			109
11		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2718	2	15	9	N	14			123
12		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2735	2	7	9	N	6	80	1	49
01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	N	7			56

OIL AND GAS DIVISION

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF. 13609 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					48
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					48
10	3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046	3			N	-0-					48
11	2910 N	2686	-0-	-224	-0-	2686	3			N	-0-					48
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

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

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

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

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1313	2	24	9	N	22					23
09	1620 N	1034	-0-	-586	-0-	1034	2			N	-0-					23
10	1674 N	914	-0-	-760	-0-	914	2			N	-0-					23
11	1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					23
12	1054 N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					23
01	899 N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					23

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1548	3	19	9	N	17					187
09	1560 N	1341	-0-	-219	-0-	1315	3	26	9	N	24					211
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1692	3	26	9	N	24					235
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1608	3	68	9	N	62					297
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1350	3	29	9	N	26	188	1			135
01	1705 N	670	-0-	-1035	-0-	646	3	24	9	N	22					157

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT					60

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					15
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					15
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					15
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					15
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					15
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					15

J-BREX COMPANY 427513
 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					17
09	1530 N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					17
10	1581 N	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-					17
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					17
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					17

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)			46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
PALEO, INC.			635116									
JACKSON -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 052312		COMPL. DATE 12/20/1971		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7568 - 7578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2914	4115	-0-	1201	1201	4115 2		N	-0-			137
09	5655	3637	-0-	-2018	-0-	3637 2		N	-0-			137
10	2914	3528	-0-	614	614	3528 2		N	-0-			137
11	2820	3400	-0-	580	1194	3400 2		N	-0-			137
12	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			137
01	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON)			47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
GRAND RESOURCES, INC.			324750									
MORRIS-SHELL			WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132		PERF.18810 - 18850	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)			47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212	
08	217 N	70	-0-	-147	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)			48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY			178450									
BRAINARD 115			WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362	
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148			WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043	
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-			-0-
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1989	-0-	-831	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
12	2914 X	1762	-0-	-1152	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
01	2914 X	1461	-0-	-1453	-0-	1461 2		N	-0-			-0-

BRAINARD 150			WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468	
08	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1044	-0-	-456	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1051	-0-	-437	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	882	-0-	-575	-0-	882 2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450								
LANDERS UNIT 235		WELL #:		1H	RRCID ->	259731	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11390 - 14238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4123 X	3835	-0-	-288	-0-	3835	2	N	-0-		-0-
09		3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3697	2	N	-0-		-0-
10		4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3556	-0-	-314	-0-	3556	2	N	-0-		-0-
12		3906 X	2314	-0-	-1592	-0-	2314	2	N	-0-		-0-
01		3844 X	3259	-0-	-585	-0-	3259	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
KELLN -205-		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070	
08	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	3105	1129	2	Y	-0-		22
09	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	4348	1243	2	Y	-0-		22
10		3100 N	1148	-0-	-1952	2396	1148	2	Y	-0-		22
11		3000 N	1190	-0-	-1810	586	1190	2	Y	-0-		22
12		1271 N	594	-0-	-677	-0-	594	2	Y	-0-		22
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	Y	-0-		22

KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560	
08		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-		-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
12		1395 N	545	-0-	-850	-0-	545	2	N	-0-		-0-
01		1395 N	1147	-0-	-248	-0-	1147	2	N	-0-		-0-

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964	
08		2945 X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2	N	-0-		13
09		2850 X	2667	-0-	-183	-0-	2663	2	N	4		17
10		2945 X	2721	-0-	-224	-0-	2721	2	N	-0-		17
11		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-		17
12		2759 X	1513	-0-	-1246	-0-	1510	2	N	3		20
01		2759 X	1684	-0-	-1075	-0-	1684	2	N	-0-		20

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940	
08		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-		-0-
09		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2	N	-0-		-0-
10		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2	N	-0-		-0-
11		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2	N	-0-		-0-
12		3782 X	3575	-0-	-207	-0-	3575	2	N	-0-		-0-
01		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2	N	-0-		-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			90
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3449	2	2 9		92
10	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3197	2			92
11	3600	X	2614	-0-	-986	-0-	2614	2			92
12	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	2			92
01	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2			92

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			23
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			23
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			23
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			23
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			23
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			23

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69

KELLN (TONKAWA-OIL)			//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
SANDLOT OIL & GAS LLC					747757							
KELLN -C-			WELL #:		1	RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-		118
09	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-		118
10	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-		118
11	600 #	456	-0-	-144	-0-	456	3		N	-0-		118
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	2		120
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		120

KELLN -C-			WELL #:		3	RRCID -> 035753		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLN /ONG 2-1/			WELL #:		2 A	RRCID -> 046482		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192		
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-		117
09	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-		117
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-		117
11	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		117
12	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-		117
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		117

KELTON N. (GRANITE WASH)					48668 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461							
RAY			WELL #:		103	RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)					48964 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260							
PATTEN 178			WELL #:		2	RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEY (ATOKA)					49118 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084							
REED			WELL #:		1A	RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

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

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

08	11160 X	9445	-0-	-1715	-0-	9445	2	N	-0-			27
09	10800 X	9134	-0-	-1666	-0-	9134	2	N	-0-			27
10	11160 X	9746	-0-	-1414	-0-	9746	2	N	-0-			27
11	10530 X	9674	-0-	-856	-0-	9674	2	N	-0-			27
12	10881 X	8983	-0-	-1898	-0-	8983	2	N	-0-			27
01	9734 X	9362	-0-	-372	-0-	9362	2	N	-0-			27

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2	N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	2	N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	N	-0-			-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KILLGORE				WELL #:	1R	RRCID -> 059065	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 2468	- 2491	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KILLGORE				WELL #:	3R	RRCID -> 059066	COMPL. DATE 06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2343	- 2532	
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
KILLGORE				WELL #:	7R	RRCID -> 198021	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1977	- 2188	
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
KILLGORE				WELL #:	8R	RRCID -> 205055	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066	- 2234	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KILLGORE				WELL #:	10R	RRCID -> 205068	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960	- 2150	
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		-0-	
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-		-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
KILLGORE				WELL #:	12R	RRCID -> 205069	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212	- 2454	
08	341 N	158	-0-	-183	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-	
KILLGORE				WELL #:	9R	RRCID -> 206748	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294	- 2450	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2308 - 2468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2021 - 2322	
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF.	2214 - 2538	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-		-0-
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-		-0-
12	310 N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2090 - 2185	
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-		-0-
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-		-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-		-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-		-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2046 - 2222	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2027 - 2210	
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-		-0-
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-		-0-
10	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2090 - 2185	
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-		-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-		-0-
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-		-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)		49245 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757												
M-S-C		WELL #:	1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10362 - 10370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			86
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			86
10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-			86
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-			86
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-			86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

KIM FLOWERS (MORROW)		49321 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 158		WELL #:	9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8646 - 8679			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)		49409 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
DUKE, C. C. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9697 - 9708			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
BRENNA		WELL #:	1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389			
08	3689 X	3383	-0-	-306	-0-	3380	3	3	9	N	3	161	1	360
09	3480 X	2969	-0-	-511	-0-	2936	3	33	9	N	30			390
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3519	3	69	9	N	63			453
11	3270 X	3258	-0-	-12	-0-	3258	3			N	-0-			453
12	3379 X	3284	-0-	-95	-0-	3284	3			N	-0-	172	1	281
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			281

EQV OPERATING LLC		101634												
BRILLHART		WELL #:	9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019 - 11808			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
DUKE "850"				WELL #:	1H	RRCID ->	244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7728 - 9665		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	31	1	1155	2	N	40			144
09	1110 N	806	-0-	-304	-0-	44	9	772	2	N	16			160
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	46			206
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	18	9	1189	2	N	39	173	1	72
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	40			112
01	1426 N	804	-0-	-622	-0-	44	9	748	2	N	31			143
						22	1							
						34	9							
DUKE, BASIL JR.				WELL #:	8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7911 - 9679		
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	83			170
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	91	9	1346	2	N	13			183
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	16	1	2155	2	N	88	166	1	105
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	14	9	2213	2	N	77			182
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	31	1	2229	2	N	46			228
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	85	9	1875	2	N	40			268
						51	9							
						30	1							
						44	9							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				WELL #:	572602	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7905 - 10377		
PEDRO 850				WELL #:	2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7905 - 10377		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
PEDRO 850				WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 7821 - 9998		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	676084	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7418 - 9949		
BAILEY				WELL #:	9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7418 - 9949		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		

SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2452	2	78	9	N	71	167	1	52
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	1993	2	54	9	N	49			101
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2438	2	79	9	N	72			173
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2332	2	65	9	N	59	170	1	62
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2396	2	78	9	N	71			133
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2343	2	81	9	N	74	172	1	35

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	558 N	218	-0-	-340	-0-	218	2			N	-0-				20
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				20
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-				20
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				20
12	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-				20
01	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-				20

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	876	2	91	9	N	83				208
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	174	1		34
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	954	2	90	9	N	82				116
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	279	2	91	9	N	83	175	1		24
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	799	2	120	9	N	109				133
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	565	2	136	9	N	124	174	1		83

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)			//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461											
LENA MAE 854			WELL #: 2H		RRCID -> 224259		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 1338		PERF. 7556 - 10771			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		3311 2	84 9	N	76			274
09		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		3357 2	75 9	N	68	181 1		161
10		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		4333 2	73 9	N	66			227
11		1800 X	1203	-0-	-597	-0-		1188 2	15 9	N	14			241
12		1860 X	774	-0-	-1086	-0-		707 2	67 9	N	61	182 1		120
01		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			120

BRILLHART 852			WELL #: 1H		RRCID -> 224886		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7362 - 9608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRILLHART 852			WELL #: 2H		RRCID -> 234257		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 7488 - 9850			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

BRILLHART 853			WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500 - 10162			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 X	714	-0-	-371	-0-		714 2		N	-0-			124
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638 2		N	-0-			124
10		682 N	594	-0-	-88	-0-		594 2		N	-0-			124
11		690 N	507	-0-	-183	-0-		507 2		N	-0-			124
12		651 N	481	-0-	-170	-0-		481 2		N	-0-			124
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			124

BRILLHART			WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430 - 10892			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		3283 2	12 9	N	11			61
09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		2968 2	4 9	N	4			65
10		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-		3783 2	33 9	N	30			95
11		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		3217 2	26 9	N	24			119
12		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		3365 2	21 9	N	19			138
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			138

FRAZIER			WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138 - 11420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1364 N	1185	-0-	-179	-0-		1117 2	68 9	N	62	178 1		298
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1489 2	202 9	N	184			482
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		2046 2	274 9	N	249	377 1		354
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		1400 2	128 9	N	116	171 1		299
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2072 2	142 9	N	129			428
01		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			428

REDELSPERGER 1043			WELL #: 2H		RRCID -> 262616		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7675 - 11832			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

KIOWA CREEK (CLEVELAND)														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BILLINGTON			//CONT.// 875461											
			WELL #: 2075H		RRCID -> 266042			COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	871 2	114 9	N	104	186 1				264
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	440 2	119 9	N	108					372
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1095 2	86 9	N	78	181 1				269
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1111 2	34 9	N	31					300
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1204 2	213 9	N	194					494
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT					494

BORN 1071														
			WELL #: 1H		RRCID -> 266502			COMPL. DATE 07/06/2010			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802			
08	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3352 2	166 9	N	151	176 1				370
09	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2293 2	70 9	N	64					434
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747 2	69 9	N	63	169 1				328
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3002 2	40 9	N	36					364
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2635 2	24 9	N	22	152 1				234
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT					234

REDELSPERGER 1043														
			WELL #: 1H		RRCID -> 266535			COMPL. DATE 04/18/2010			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962			
08	8029 X	7185	-0-	-844	-0-	7185 2		N	-0-					160
09	7530 X	5631	-0-	-1899	-0-	5631 2		N	-0-					160
10	7781 X	7484	-0-	-297	-0-	7484 2		N	-0-					160
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194 2		N	-0-					160
12	7285 X	7056	-0-	-229	-0-	6865 2	191 9	N	174	158 1				176
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			N	NO RPT					176

KIOWA CREEK (DOUGLAS)														
KING OPERATING CORPORATION			49563 222		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
GRAY			465296											
			WELL #: 1905		RRCID -> 161388			COMPL. DATE 10/26/1996			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-					46
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-					46
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-					46
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-					46
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-					46
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					46

OVERFLOW ENERGY, LLC														
WEINETT, HAZEL			628574		RRCID -> 112795			COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC														
PAINE, SIM			701613		RRCID -> 079542			COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			29
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			29
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			29
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BRILLHART														
		WELL #:		1852 U	RRCID ->	022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5778 -	5784		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECHTOLD				1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 -	5840		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRILLHART 907				6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 -	5842		
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
TERREL 1036 LIP														
		WELL #:		1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7650 -	11854		
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
10	3100 N		4285	-0-	1185	1185	3777	2	508	9	462	348	1	330
11	2846 N		1661	-0-	-1185	-0-	1622	2	39	9	35			365
12	1614 N		1614	-0-	-0-	-0-	1546	2	68	9	62	173	1	254
01	1488		NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			254

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)															
BLAU, WILLIS															
BLAU															
WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COURSON OIL & GAS, INC.															
SUESS -AH-															
WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A															
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	38	1	33	2	N	-0-				52
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	44	1	32	2	N	-0-				52
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	N	-0-				52
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	20	1	19	2	N	-0-				52
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	14	1	15	2	N	-0-				52
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	52	1	36	2	N	-0-				52
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
SUESS -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902															
08	4805 X	4330	-0-	-475	-0-	4330	2			N	-0-				84
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-				84
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-				84
11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-				84
12	4774 X	3860	-0-	-914	-0-	3854	2	6	9	N	5				89
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-				89
LATIGO PETROLEUM, LLC															
DUKE, C. C. -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORRIS -B-															
WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY															
GUY, ZELMA C.															
WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910															
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				172
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				172
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				172
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-				172
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				172
01	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-				172

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) QUANAH PANHANDLE, LLC PERRY, HAROLD		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				684575										
		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) CORLENA OIL COMPANY DUKE -E-				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				178450										
		WELL #:		1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC PETERSON, LILLIE M.				488260		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER						CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:		1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530			
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1360	2	199	9	N	181	181	1	220
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			220
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			220
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			220
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			220
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

PETCO ENERGY CORPORATION KING, A. R.				657795		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6460 - 6484			
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			56
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			Y	-0-			56
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-			56
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC GRAY 853				875461		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:		3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6367 - 6398		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KIOWA CREEK (TONKAWA)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		GUY 821	49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		//CONT.//		875461	WELL #: 8821	RRCID -> 292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6504 - 6511		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		BCE-MACH II LLC		HALBROOK-DAILY UNIT	49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
		//CONT.//		040205	WELL #: 1	RRCID -> 085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8612 - 8679		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		PAINES, CHARLINE			676084									
		//CONT.//		701613	WELL #: 1	RRCID -> 207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8795 - 8817		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)		REMORA OPERATING, LLC		SHUTTERLY	49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
		//CONT.//		701613	WELL #: 2	RRCID -> 085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8717 - 8739		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191	

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)		COURSON OIL & GAS, INC.		LANDERS 855	49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		//CONT.//		182785	WELL #: 4VH	RRCID -> 205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 - 9535		
08	930 N	568	-0-	-362	-0-	62	1	506	2	N	-0-		109	
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	60	1	771	2	N	2		111	
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	629	2	N	97	184 1	24	
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	N	1		25	
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	62	1	782	2	N	-0-		25	
01	806 N	635	-0-	-171	-0-	62	1	573	2	N	-0-		25	

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW, LO.) //CONT.//		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORE OPERATING, LLC		701613														
PAINE BROS. CO. INC.		WELL #: 1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
FULTON-SELL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DUKE, CRUISE C.		WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
KIRK -85-		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352								
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KIRSTEN (GRANITE WASH)		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
BLASDEL 44		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11404 - 13706								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BLASDEL 43		WELL #:		1043	RRCID ->	233212	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	12682 - 13985		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

BLASDEL		WELL #:		104	RRCID ->	236232	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	11437 - 13944		
08	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-			22
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			22
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			22
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			22
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			22
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1014	RRCID ->	208939	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11925 - 12248		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH		WELL #:		1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	11695 - 15727		
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3799	2	75	9	N	68			230
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3205	2	75	9	N	68	189	1	109
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3503	2	83	9	N	75			184
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3388	2	83	9	N	75			259
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3329	2	52	9	N	47	190	1	116
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			116

ZYBACH		WELL #:		1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960 - 16278		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

LACEY (MORROW, UPPER)		WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11108 - 11120		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LADY (MORROW, UPPER)				51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TRAVIS, GEORGE E.				WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8536 - 8584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-			109
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-			109
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	N	-0-			109

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STUART RANCH -B-				WELL #:	9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8594 - 8623	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2024														

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STUART RANCH -A-				WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)				51666 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY				
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771										
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11446 - 11625	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

DALTON				WELL #:	1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
LANDIS				WELL #:	1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099 - 6109	
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-			-0-
09	960 N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) HOMINY CONSULTING, LLC PICKENS A80			52019 500 102424			ASSOCIATED			49B		CNTY: ROBERTS		
			WELL #:	1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336 - 8532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) BCE-MACH III LLC DD PAYNE A			52019 750 040209			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
			WELL #:	3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176 - 11000	
08	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1741	3	21	9	N	86	
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	1706	3	25	9	N	109	
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1847	3	17	9	N	124	
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	3	40	9	N	160	
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1998	3	36	9	N	193	
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1946	3	33	9	N	54	

DD PAYNE B			WELL #:	3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8979 - 10550	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DD PAYNE B			WELL #:	4H	RRCID ->	245263	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	8943 - 10240	
08	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2675	3	41	9	N	383	
09	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	2464	3	44	9	N	423	
10	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2557	3	43	9	N	462	
11	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	2403	3	42	9	N	500	
12	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	2403	3	35	9	N	532	
01	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	2289	3	54	9	N	389	

BE ANADARKO II, LLC D D PAYNE			100676								CNTY: ROBERTS		
			WELL #:	5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970	
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	3	22	9	N	138	
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	3	11	9	N	148	
10	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	148	
11	1950	N	1501	-0-	-449	-0-	1501	2			N	148	
12	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	148	
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	2	10	9	N	157	

HOMINY CONSULTING, LLC PICKENS A80			102424								CNTY: ROBERTS		
			WELL #:	2	RRCID ->	225206	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8526 - 8572	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MAULSBY				WELL #: 104	RRCID -> 089315	COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8491 - 8585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
MAULSBY				WELL #: 24	RRCID -> 132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8204 - 8534			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
MAULSBY				WELL #: 304	RRCID -> 219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
MAULSBY				WELL #: 404	RRCID -> 219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
MAULSBY				WELL #: 504	RRCID -> 219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
MAULSBY				WELL #: 604	RRCID -> 219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
MAULSBY				WELL #: 704	RRCID -> 223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8880 - 13200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		LARD		WELL #:	1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8419 - 8607
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-

LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8548 - 8594
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	8720 - 10155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169

LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8606 - 8668
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8487 - 8675
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532 -	8598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566 -	8630	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 -	11320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 -	10000	
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	778	2	13	9	N	12			151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			151
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 -	10380	
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			195
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			195
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			195
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			195
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			195
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			195

TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460 -	10190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8813 -	10400	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
KIVLEHEN		WELL #:		205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	99		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	99		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	99		
11	360 N	29	-0-	-331	-0-	-0-	29	2	N	-0-	99		
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	-0-	1	2	N	-0-	99		
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT	99		

LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WILDE		WELL #:		802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LARD		WELL #:		6061H		RRCID -> 229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67		

KIVLEHEN		WELL #:		305H		RRCID -> 235596		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402			
08	899 N	669	-0-	-230	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5	166
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2	25	9	N	23	189
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	25	9	N	23	212
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	13	9	N	12	224
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	224
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT	224

TOLBERT 5		WELL #:		2H		RRCID -> 235829		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)			//CONT.//	52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//	875461									
TOLBERT-KIVLEHEN			WELL #:	2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780	- 11133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5792 X	5792	-0-	-0-	5465 2	327 9	N		297	348 1		169
09		5641 X	5641	-0-	-0-	5382 2	259 9	N		235	175 1		229
10		5513 X	5513	-0-	-0-	5271 2	242 9	N		220	179 1		270
11		5199 X	5199	-0-	-0-	4942 2	257 9	N		234	178 1		326
12		6158 X	6158	-0-	-0-	5877 2	281 9	N		255	359 1		222
01		2294 X	NO RPT	-0-	-2294			N		NO RPT			222

LARD RANCH			WELL #:	3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666	- 10632
08		1397 N	1397	-0-	-0-	1341 2	56 9	N		51			391
09		988 N	988	-0-	-0-	942 2	46 9	N		42			433
10		672 N	672	-0-	-0-	628 2	44 9	N		40	170 1		303
11		634 N	634	-0-	-0-	589 2	45 9	N		41			344
12		774 N	774	-0-	-0-	720 2	54 9	N		49			393
01		186 N	NO RPT	-0-	-186			N		NO RPT			393

LARD RANCH-OSBORNE			WELL #:	102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541	- 9860
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LARD RANCH-OSBORNE			WELL #:	302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928	- 10392
08		2418 N	2418	-0-	-0-	2312 2	106 9	N		96			319
09		2458 N	2458	-0-	-0-	2344 2	114 9	N		104	174 1		249
10		2501 N	2501	-0-	-0-	2436 2	65 9	N		59			308
11		2465 N	2465	-0-	-0-	2421 2	44 9	N		40	173 1		175
12		2491 N	2491	-0-	-0-	2416 2	75 9	N		68			243
01		31 N	NO RPT	-0-	-31			N		NO RPT			243

FLOWERS CCSL			WELL #:	2H	RRCID ->	246842	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005	- 11648
08		1781 N	1781	-0-	-0-	1711 2	70 9	N		64			274
09		2126 N	2126	-0-	-0-	2031 2	95 9	N		86			360
10		2168 N	2168	-0-	-0-	2015 2	153 9	N		139	179 1		320
11		1945 N	1945	-0-	-0-	1879 2	66 9	N		60			380
12		1924 N	1924	-0-	-0-	1859 2	65 9	N		59	167 1		272
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922			N		NO RPT			272

LARD RANCH			WELL #:	201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820	- 12382
08		3627 X	2763	-0-	-864	2750 2	13 9	N		12			119
09		3718 X	3718	-0-	-0-	3711 2	7 9	N		6			125
10		3752 X	3752	-0-	-0-	3743 2	9 9	N		8			133
11		3120 X	3120	-0-	-0-	3101 2	19 9	N		17			150
12		3627 X	3318	-0-	-309	3312 2	6 9	N		5			155
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627			N		NO RPT			155

LARD RANCH			WELL #:	402H	RRCID ->	251528	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740	- 11292
08		3357 X	3357	-0-	-0-	3274 2	83 9	N		75			408
09		3432 X	3432	-0-	-0-	3366 2	66 9	N		60	179 1		289
10		3322 X	3322	-0-	-0-	3256 2	66 9	N		60			349
11		3283 X	3283	-0-	-0-	3204 2	79 9	N		72	174 1		247
12		3727 X	3727	-0-	-0-	3637 2	90 9	N		82			329
01		93 X	NO RPT	-0-	-93			N		NO RPT			329

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)				//CONT.//	52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461										
TOLBERT 5				WELL #:	3H	RRCID ->	252716	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764 - 10332		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

FLOWERS CCSL				WELL #:	5H	RRCID ->	253297	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	8960 - 12763		
08	6324 X	4591	-0-	-1733	-0-	4559	2	32	9	N	29				303
09	6120 X	5571	-0-	-549	-0-	5516	2	55	9	N	50	175	1		178
10	6355 X	5620	-0-	-735	-0-	5581	2	39	9	N	35				213
11	5790 X	5332	-0-	-458	-0-	5277	2	55	9	N	50				263
12	5766 X	4146	-0-	-1620	-0-	4125	2	21	9	N	19				282
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				282

FLOWERS ANDERSON E				WELL #:	1095H	RRCID ->	254306	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9020 - 11062		
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5554	2	123	9	N	112				366
09	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5923	2	139	9	N	126	178	1		314
10	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5832	2	173	9	N	157	178	1		293
11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5073	2	162	9	N	147	180	1		260
12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4498	2	131	9	N	119				379
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT				379

FLOWERS CCSL				WELL #:	6H	RRCID ->	254307	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	8973 - 12177		
08	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	2551	2	140	9	N	127	166	1		333
09	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2690	2	183	9	N	166	178	1		321
10	3255 X	2872	-0-	-383	-0-	2714	2	158	9	N	144	172	1		293
11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2650	2	287	9	N	261	179	1		375
12	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3113	2	216	9	N	196	186	1		385
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				385

LARD RANCH				WELL #:	401H	RRCID ->	254535	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8590 - 12952		
08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4449	2	135	9	N	123	177	1		437
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4449	2	77	9	N	70	178	1		329
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4456	2	31	9	N	28				357
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4217	2	163	9	N	148				505
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4663	2	201	9	N	183	355	1		333
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				333

LARD RANCH A				WELL #:	502H	RRCID ->	254573	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8750 - 13354		
08	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-				234
09	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-				234
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-				234
11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-				234
12	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-				234
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				234

TOLBERT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640 - 13393		
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5717	2	206	9	N	187	177	1		243
09	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5629	2	202	9	N	184	182	1		245
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5564	2	188	9	N	171	167	1		249
11	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5213	2	222	9	N	202	179	1		272
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5075	2	191	9	N	174	158	1		288
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				288

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C M	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	3565 X	2807	-0-	-758	-0-	2768 2	39 9	N	35			451
09	3450 X	3123	-0-	-327	-0-	3046 2	77 9	N	70	182 1		339
10	3565 X	3206	-0-	-359	-0-	3049 2	157 9	N	143			482
11	3450 X	3084	-0-	-366	-0-	3000 2	84 9	N	76	179 1		379
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3344 2	90 9	N	82			461
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			461

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

08	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8102 2	283 9	N	257	176 1		383
09	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7905 2	296 9	N	269	353 1		299
10	8680 X	8167	-0-	-513	-0-	7883 2	284 9	N	258	177 1		380
11	8400 X	7359	-0-	-1041	-0-	7074 2	285 9	N	259	361 1		278
12	8680 X	7333	-0-	-1347	-0-	7077 2	256 9	N	233	180 1		331
01	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT			331

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

08	9517 X	8096	-0-	-1421	-0-	7897 2	199 9	N	181	179 1		311
09	9210 X	8290	-0-	-920	-0-	8055 2	235 9	N	214	177 1		348
10	9517 X	8168	-0-	-1349	-0-	7947 2	221 9	N	201	184 1		365
11	8550 X	7355	-0-	-1195	-0-	7114 2	241 9	N	219	179 1		405
12	8556 X	4386	-0-	-4170	-0-	4289 2	97 9	N	88	177 1		316
01	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			316

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

08	1147 X	849	-0-	-298	-0-	846 2	3 9	N	3			138
09	480 X	160	-0-	-320	-0-	158 2	2 9	N	2			140
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1014 2	1 9	N	1			141
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			141
12	837 X	753	-0-	-84	-0-	753 2		N	-0-			141
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			141

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			162
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			162
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			162
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			162
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			162
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			162

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

08	6076 X	4566	-0-	-1510	-0-	4372 2	194 9	N	176			343
09	5880 X	5349	-0-	-531	-0-	5071 2	278 9	N	253	348 1		248
10	6076 X	5636	-0-	-440	-0-	5322 2	314 9	N	285	172 1		361
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5248 2	272 9	N	247	180 1		428
12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5326 2	318 9	N	289	352 1		365
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT			365

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8684 - 13323		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

LARIAT (MORROW)				52078 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6575 - 6656		
08	4681	2429	-0-	-2252	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
09	5406	4968	-0-	-438	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
10	5625	5153	-0-	-472	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
11	5204	4867	-0-	-337	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
12	4779	4730	-0-	-49	-0-	42	1	4688	2	N	-0-		-0-
*01	5031	4856	-0-	-175	-0-	62	1	4794	2	N	-0-		-0-

LEAR (MORROW, LOWER)				52704 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9582 - 9592		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER)				52704 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8583 - 8610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALEO, INC.				635116									
SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083276	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8451 - 8494		
08	1054 #	1032	-0-	-22	-0-	1032	2		N	-0-			24
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			24
10	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			24
11	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			24
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			24
01	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
ALLEN ESTATE		WELL #:		2118	RRCID ->	094551	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8548 - 8556		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER)				52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
LEDTRICK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	084240	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	8960 - 8970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-31	CANCELLED	UNDERAGE ->	-121							
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-

JODIE				WELL #:	1026	RRCID ->	121597	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8709 - 8726	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT				WELL #:	206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8764 - 8784	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-31	CANCELLED	UNDERAGE ->	-121							
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-

LARD, J. D.				WELL #:	1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8845 - 8851	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->								
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
LOWE 50-A				WELL #:	1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9378 - 9392	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
LOWE				WELL #:	4901	RRCID ->	116430	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	9680 - 9713	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (CLEVELAND)		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		385674										
LAMB		WELL #: 102		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6199 - 6220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			256
09	14B2 EXT	641	-0-	641	641	641	2	N	-0-			256
10	14B2 EXT	600	-0-	600	1241	600	2	N	-0-			256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1241			N	-0-			256
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1241			N	-0-			256
01	1241 X	-0-	-0-	-1241	-0-			N	-0-			256

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 148		WELL #: 1		RRCID -> 131967		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 9229		PERF. 6790 - 6815		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			611
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			611
10	558 N	128	-0-	-430	-0-	128	2	N	-0-			611
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			611
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			611
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			611

COURSON RANCH 135		WELL #: 4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6896 - 6918		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217

COURSON RANCH 156		WELL #: 4A		RRCID -> 182486		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6864 - 6890		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			405

COURSON RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 211987		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6816 - 6838		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			532

COURSON RANCH 149		WELL #: 3		RRCID -> 212624		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7011 - 7027		
08	558 N	302	-0-	-256	-0-	302	2	N	-0-			1110
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2	N	-0-			1110
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2	N	-0-			1110
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	340	2	1110
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	78	2	1110
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1110

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260											
COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060											
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011											

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550											
08	868 N	697	-0-	-171	-0-	697 2	N	-0-			460
09	840 N	798	-0-	-42	-0-	202 1	N	-0-	596 2		460
10	837 N	276	-0-	-561	-0-	276 2	N	-0-			460
11	660 N	329	-0-	-331	-0-	329 2	N	-0-			460
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			460
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147											
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	17	19 9		324
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3069 2	N	20	22 9		344
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	13	14 9		357
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	88 1	N	25	2887 2		382
						28 9					
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	86 1	N	64	2853 2	170 1	276
						70 9					
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			276

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130											
08	403 N	64	-0-	-339	-0-	64 2	N	-0-			110
09	360 N	4	-0-	-356	-0-	4 2	N	-0-			110
10	527 X	111	-0-	-416	-0-	111 2	N	-0-			110
11	510 X	96	-0-	-414	-0-	9 1	N	-0-	87 2		110
12	527 X	35	-0-	-492	-0-	3 1	N	-0-	32 2		110
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			110

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750											
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192											
08	1178 N	322	-0-	-856	-0-	62 1	N	-0-	260 2		39
09	810 N	321	-0-	-489	-0-	60 1	N	-0-	261 2		39
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	28 1	N	-0-	155 2		39
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	58 1	N	-0-	80 2		39
12	341 N	148	-0-	-193	-0-	62 1	N	-0-	86 2		39
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	46 1	N	-0-	51 2		39

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
KILLEBREW				WELL #: 2220		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248		-0-			N	-0-			25
09	240 N	-0-	-0-	-240		-0-			N	-0-			25
10	1 N	-0-	-0-	-1		-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 022342		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H		RRCID -> 224314		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050			
08	2177 X	2177	-0-	-0-		-0-	2129 2	48 9	N	44			305
09	2240 X	2240	-0-	-0-		-0-	2218 2	22 9	N	20			325
10	2337 X	2337	-0-	-0-		-0-	2291 2	46 9	N	42	178 1		189
11	2281 X	2281	-0-	-0-		-0-	2218 2	63 9	N	57			246
12	2375 X	2375	-0-	-0-		-0-	2314 2	61 9	N	55			301
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325		-0-			N	NO RPT			301

KING 19				WELL #: 5		RRCID -> 225236		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798			
08	651 N	625	-0-	-26		-0-	625 2		N	-0-			58
09	595 N	595	-0-	-0-		-0-	595 2		N	-0-			58
10	620 N	567	-0-	-53		-0-	567 2		N	-0-			58
11	600 N	584	-0-	-16		-0-	584 2		N	-0-			58
12	620 N	582	-0-	-38		-0-	582 2		N	-0-			58
01	558 N	NO RPT	-0-	-558		-0-			N	NO RPT			58

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J		RRCID -> 275394		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209									
WILSON				WELL #: 2217		RRCID -> 229471		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10092 - 10137			
08	2697 N	2633	-0-	-64		-0-	2633 3		N	-0-			40
09	2580 N	2523	-0-	-57		-0-	2523 3		N	-0-			40
10	2604 N	2484	-0-	-120		-0-	2484 3		N	-0-			40
11	2550 N	2431	-0-	-119		-0-	2431 3		N	-0-			40
12	2604 N	2510	-0-	-94		-0-	2510 3		N	-0-			40
01	2480 N	2176	-0-	-304		-0-	2176 3		N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

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

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

08	5332 X	5059	-0-	-273	-0-	5042	3	17	9	N	15					100
09	5160 X	4954	-0-	-206	-0-	4930	3	24	9	N	22					122
10	5270 X	5089	-0-	-181	-0-	5076	3	13	9	N	12					134
11	4980 X	4865	-0-	-115	-0-	4854	3	11	9	N	10					144
12	5146 X	4986	-0-	-160	-0-	4967	3	19	9	N	17					161
01	5115 X	4887	-0-	-228	-0-	4880	3	7	9	N	6					167

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

08	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	3			N	-0-					83
09	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	18076	3	2	9	N	2					85
10	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	17813	3	2	9	N	2					87
11	18360 X	17054	-0-	-1306	-0-	17052	3	2	9	N	2					89
12	18972 X	17119	-0-	-1853	-0-	17113	3	6	9	N	5					94
01	18972 X	16753	-0-	-2219	-0-	16753	3			N	-0-					94

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

08	558 X	167	-0-	-391	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	540 X	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	150 X	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	155 X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

08	155 #	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					38
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	2	N	-0-					38
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-					38
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					38
12	155 #	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	N	-0-					38
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					213
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					213
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					213
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					213
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258 3		N	-0-		213
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-		213
10	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252 3		N	-0-		213
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		213
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	6548 2	N	3		48
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	60 1	7601 2	N	-0-		48
10	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	62 1	8347 2	N	-0-		48
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	60 1 15 9	8375 2	N	14		62
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	8128 2	N	3		65
01	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	62 1	8974 2	N	-0-		65

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3055 2	14 9	N	13		172
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3019 2	6 9	N	5		177
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3151 2	8 9	N	7		184
11	2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875 2		N	-0-		184
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3120 2	2 9	N	2		186
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		186

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-		1202
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-		1202
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-		1202
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	183 1	2535 2	N	-0-		1202
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	184 1	2628 2	N	-0-		1202
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-		345
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-		345
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-		345
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-		345
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-		345
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340			N	NO RPT		345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2		N	-0-		392
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		392
10	372 N	36	-0-	-336	-0-	36 2		N	-0-		392
11	360 N	44	-0-	-316	-0-	4 1	40 2	N	-0-		392
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	36 1	358 2	N	-0-		392
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		392

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			146
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2		N	-0-			146
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-			146
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2		N	-0-			146
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			146
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

LIPSCOMB (ATOKA)			53869 090 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC			100676											
PAUL 536			WELL #: 1H RRCID -> 234661				COMPL. DATE 10/02/2007				TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2914 X	2872	-0-	-42 B	-0-	2863 2	9 9	N	8			100	
09		2820 X	2814	-0-	-6 B	-0-	2814 2		N	-0-			100	
10		2945 X	2909	-0-	-36 B	-0-	2903 2	6 9	N	5			105	
11		2850 X	2782	-0-	-68 B	-0-	2781 2	1 9	N	1			106	
12		2945 X	2866	-0-	-79 B	-0-	2865 2	1 9	N	1			107	
01		2914 X	2335	-0-	-579 B	-0-	2335 2		N	-0-			107	
PAUL 536			WELL #: 2H RRCID -> 236267				COMPL. DATE 04/02/2008				TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486			
08		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1707 2	9 9	N	8			43	
09		1680 N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632 2		N	-0-			43	
10		1736 N	1698	-0-	-38 B	-0-	1687 2	11 9	N	10			53	
11		1650 N	1645	-0-	-5 B	-0-	1644 2	1 9	N	1			54	
12		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1690 2	7 9	N	6			60	
01		1705 N	1522	-0-	-183 B	-0-	1522 2		N	-0-			60	
LANDERS 522			WELL #: 3H RRCID -> 238710				COMPL. DATE 05/28/2008				TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996			
08		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1606 2	1 9	N	1			43	
09		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 2		N	-0-			43	
10		1488 N	1461	-0-	-27 B	-0-	1461 2		N	-0-			43	
11		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 2		N	-0-			43	
12		1736 N	1423	-0-	-313 B	-0-	1421 2	2 9	N	2			45	
01		1457 N	1438	-0-	-19 B	-0-	1438 2		N	-0-			45	
LANDERS 521			WELL #: 1H RRCID -> 243935				COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
SAINT 520			WELL #: 3H RRCID -> 243936				COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
EMMERT 291			WELL #: 1H RRCID -> 245026				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703			
08		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-			65	
09		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1092 2	2 9	N	2			67	
10		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1327 2	11 9	N	10			77	
11		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1616 2	8 9	N	7			84	
12		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1734 2	29 9	N	26			110	
01		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1499 2	17 9	N	15			125	
LANDERS 522			WELL #: 4H RRCID -> 246527				COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254			
08		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 2		N	-0-			84	
09		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1796 2	77 9	N	70			154	
10		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1964 2	17 9	N	15			169	
11		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1819 2	1 9	N	1	1 8		169	
12		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1932 2	1 9	N	1			170	
01		1953 N	1768	-0-	-185 B	-0-	1768 2		N	-0-			170	

LIPSCOMB (ATOKA) BE ANADARKO II, LLC MOSES 519		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469		PERF.10004 - 12076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2		N	-0-			52	
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			52	
10	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 2		N	-0-			52	
11	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-			52	
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			52	
01	868 N	720	-0-	-148 B	-0-	720 2		N	-0-			52	

CLEVELAND		WELL #: 1033H		RRCID -> 246767		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10281		PERF.10924 - 13412			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTER, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 247856		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9032 - 9038			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAINT 520		WELL #: 4H		RRCID -> 248072		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9439		PERF.10240 - 13423			
08	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1531 2	22 9	N	20			157	
09	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 2		N	-0-			157	
10	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2353 2	40 9	N	36	1 8		192	
11	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2364 2	1 9	N	1			193	
12	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2149 2	39 9	N	35	196 1		32	
01	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 2		N	-0-			32	

LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10060 - 13123			
08	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1289 2	86 9	N	78			177	
09	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1126 2	52 9	N	47	187 1		37	
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2		N	-0-			37	
11	1320 N	1066	-0-	-254 B	-0-	1066 2		N	-0-			37	
12	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1283 2	1 9	N	1			38	
01	1364 N	802	-0-	-562 B	-0-	802 2		N	-0-			38	

DOMINO 450		WELL #: 4VH		RRCID -> 249878		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9700 - 11623			
08	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1659 2	195 9	N	177	177 1		-0-	
09	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	-0-			-0-	
10	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2		N	-0-			-0-	
11	1740 N	1676	-0-	-64 B	-0-	1676 2		N	-0-			-0-	
12	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2		N	-0-			-0-	
01	1798 N	1444	-0-	-354 B	-0-	1444 2		N	-0-			-0-	

VALDO 432		WELL #: 2H		RRCID -> 250041		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 9691		PERF.10240 - 13443			
08	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1818 2	54 9	N	49	1 8		180	
09	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2		N	-0-			180	
10	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1824 2	31 9	N	28	1 8		207	
11	1650 N	1618	-0-	-32 B	-0-	1618 2		N	-0-			207	
12	1457 N	1413	-0-	-44 B	-0-	1410 2	3 9	N	3	135 1		75	
01	1705 N	1449	-0-	-256 B	-0-	1395 2	54 9	N	49			124	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
EQV OPERATING LLC				101634										
BECKER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8946 - 8950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	213	1	205	3	N	-0-		107
09		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	208	1	203	3	N	-0-		107
10		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	221	1	209	3	N	-0-		107
11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	206	1	205	3	N	-0-		107
12		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	207	1	208	3	N	-0-		107
01		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	197	1	200	3	N	-0-		107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
PIPER, OLA O.				WELL #:	2	RRCID ->	022377	COMPL. DATE	12/04/1957	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9006 - 9020	
08		1364 N	924	-0-	-440 B	-0-	924	2			N	-0-		52
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-		52
10		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-		52
11		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-		52
12		1395 N	1049	-0-	-346 B	-0-	1048	2	1	9	N	-0-		53
01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-		53

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	2	RRCID ->	022378	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8988 - 8996	
08		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1179	2	1	9	N	1		62
09		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1147	2	3	9	N	3		65
10		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1		66
11		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1113	2	2	9	N	2		68
12		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-		68
01		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1535	2	2	9	N	2		70

DOYLE, ROBERT A.				WELL #:	1	RRCID ->	041549	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9035	
08		2015 N	2011	-0-	-4 B	-0-	2009	2	2	9	N	2		67
09		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-		67
10		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	1		68
11		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2226	2	6	9	N	5		73
12		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2239	2	3	9	N	3		76
01		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2277	2	7	9	N	6		82

PRICE, WD -B-				WELL #:	1 U	RRCID ->	046689	COMPL. DATE	04/17/1969	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8947 - 8954	
08		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-		34
09		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-		34
10		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-		34
11		510 N	133	-0-	-377 B	-0-	133	2			N	-0-		34
12		527 N	125	-0-	-402 B	-0-	125	2			N	-0-		34
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-		34

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	1 C	RRCID ->	047025	COMPL. DATE	03/21/1969	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	8965 - 8971	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
08		2666 X	1896	-0-	-770	B	-0-	1896	2				N	35
09		2190 X	2042	-0-	-148	B	-0-	2042	2				N	35
10		2232 X	-0-	-0-	-2232	B	-0-						N	35
11		2160 X	1716	-0-	-444	B	-0-	1716	2				N	35
12		2108 X	1910	-0-	-198	B	-0-	1910	2				N	35
01		2108 X	1758	-0-	-350	B	-0-	1758	2				N	35

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998														
08		2528 N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2526	2	2	9		N	120
09		2432 N	2432	-0-	-0-	B	-0-	2429	2	3	9		N	123
10		2511 N	-0-	-0-	-2511	B	-0-						N	127
11		2468 N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2467	2	1	9		N	128
12		2522 N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2519	2	3	9		N	131
01		2625 N	2625	-0-	-0-	B	-0-	2617	2	8	9		N	138

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008														
08		1632 N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	2				N	67
09		1416 N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2				N	67
10		620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-						N	67
11		1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2				N	67
12		1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2				N	67
01		1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	7	9		N	73

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997														
08		403 N	370	-0-	-33	B	-0-	368	2	2	9		N	10
09		390 N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2				N	10
10		403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-						N	10
11		360 N	309	-0-	-51	B	-0-	309	2				N	10
12		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2				N	10
01		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2				N	10

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507														
08		946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2				N	62
09		330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2				N	62
10		341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2				N	62
11		420 N	319	-0-	-101	B	-0-	319	2				N	62
*12		341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2				N	62
01		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2				N	37

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
APPEL 438		WELL #:		3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	10425 -	12630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	-0-	97 1	1284 2	N	-0-			200	
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	-0-	94 1	1196 2	N	-0-			200	
10	1395 N	1240	-0-	-155 B	-0-	-0-	97 1	1143 2	N	-0-			200	
11	1350 N	1197	-0-	-153 B	-0-	-0-	94 1	1086 2	N	15			215	
							17 9							
12	1333 N	1150	-0-	-183 B	-0-	-0-	97 1	1009 2	N	40			255	
							44 9							
01	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	-0-	97 1	1258 2	N	-0-			255	

COOPER 357		WELL #:		2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10069 -	11401	
08	2721 X	2721	-0-	-0- B	-0-	-0-	97 1	2624 2	N	-0-			128	
09	2970 X	2503	-0-	-467 B	-0-	-0-	94 1	2402 2	N	6			134	
							7 9							
10	3069 X	2348	-0-	-721 B	-0-	-0-	97 1	2232 2	N	17			151	
							19 9							
11	2970 X	1651	-0-	-1319 B	-0-	-0-	94 1	1557 2	N	-0-			151	
12	2728 X	1916	-0-	-812 B	-0-	-0-	97 1	1819 2	N	-0-			151	
01	2728 X	2425	-0-	-303 B	-0-	-0-	97 1	2328 2	N	-0-			151	

COOPER 358		WELL #:		4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	10371 -	12207	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			13	

CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	10120 -	13803	
08	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	-0-	3492 2		N	-0-			-0-	
09	2959 N	2959	-0-	-0- B	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			-0-	
10	3029 N	3029	-0-	-0- B	-0-	-0-	2868 2	161 9	N	146			146	
11	2670 X	2009	-0-	-661 B	-0-	-0-	1878 2	131 9	N	119	179 1		86	
12	2759 X	781	-0-	-1978 B	-0-	-0-	653 2	128 9	N	116			202	
01	2759 X	1864	-0-	-895 B	-0-	-0-	1811 2	53 9	N	48			250	

JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	10140 -	13403	
08	1178 N	788	-0-	-390 B	-0-	-0-	788 2		N	-0-			195	
09	900 N	762	-0-	-138 B	-0-	-0-	761 2	1 9	N	1			196	
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	-0-	775 2	21 9	N	19			215	
11	750 N	749	-0-	-1 B	-0-	-0-	749 2		N	-0-			215	
12	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	-0-	779 2		N	-0-			215	
01	806 N	515	-0-	-291 B	-0-	-0-	515 2		N	-0-			215	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9098 -	9111	
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	-0-	465 3		N	-0-			53	
09	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	-0-	437 3		N	-0-			53	
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	-0-	445 3		N	-0-			53	
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	-0-	472 3		N	-0-			53	
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	-0-	478 3		N	-0-			53	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			53	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9274 - 9278		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9148 - 9160		
08	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3			N	-0-		100		
09	375 N	375	-0-	-0 B	-0-	375 3			N	-0-		100		
10	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3			N	-0-		100		
11	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3			N	-0-		100		
12	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348 3			N	-0-		100		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		100		

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 - 9052		
08	899 N	746	-0-	-153 B	-0-	746 3			N	-0-		170		
09	863 N	863	-0-	-0 B	-0-	863 3			N	-0-		170		
10	858 N	858	-0-	-0 B	-0-	858 3			N	-0-		170		
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-		170		
12	822 N	822	-0-	-0 B	-0-	822 3			N	-0-		170		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		170		

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024		
SCHULTZ -716-				1										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-		

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588		
08	1798 N	1765	-0-	-33 B	-0-	31 1	1734 2		N	-0-		160		
09	1710 N	1624	-0-	-86 B	-0-	30 1	1594 2		N	-0-		160		
10	1770 N	1770	-0-	-0 B	-0-	31 1	1739 2		N	-0-		160		
11	1710 N	1543	-0-	-167 B	-0-	30 1	1513 2		N	-0-		160		
12	1684 N	1684	-0-	-0 B	-0-	31 1	1653 2		N	-0-		160		
01	1767 N	1632	-0-	-135 B	-0-	29 1	1603 2		N	-0-		160		

LIPSCOMB (ATOKA) MEWBOURNE OIL COMPANY GUY "523"			1810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
WELL #: 1			RRCID -> 213488	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 9914	PERF. 9464	-	9630				
08	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	28 1	1860 2	N		-0-		33
09	1830 N	1335	-0-	-495 B	-0-	25 1	1310 2	N		-0-		33
10	1984 N	1703	-0-	-281 B	-0-	31 1	1672 2	N		-0-		33
11	1830 N	532	-0-	-1298 B	-0-	30 1	502 2	N		-0-		33
12	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	31 1	2771 2	N		-0-		33
01	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	22 1	2067 2	N		-0-		33
WELL #: 3			RRCID -> 216593	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9388	-	9550				
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	29 1	685 2	N		-0-		93
09	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	30 1	604 2	N		-0-		93
10	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	31 1	578 2	N		-0-		93
11	690 N	596	-0-	-94 B	-0-	30 1	566 2	N		-0-		93
12	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	31 1	600 2	N		-0-		93
01	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	31 1	568 2	N		-0-		93
WELL #: 1			RRCID -> 216903	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9864	-	10044				
08	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	29 1	462 2	N		-0-		44
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	29 1	495 2	N		-0-		44
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	31 1	524 2	N		-0-		44
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	30 1	497 2	N		-0-		44
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	31 1	503 2	N		-0-		44
01	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	31 1	483 2	N		-0-		44
WELL #: 1			RRCID -> 216905	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9428	-	9440				
08	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	31 1	2003 2	N		-0-		183
09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	30 1	2012 2	N		-0-		183
10	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	31 1	2048 2	N		-0-		183
11	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	30 1	2060 2	N		-0-		183
12	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	31 1	2130 2	N		-0-		183
01	2077 N	2072	-0-	-5 B	-0-	31 1	2041 2	N		-0-		183
WELL #: 1			RRCID -> 220299	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9962	-	10140				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
WELL #: 5311			RRCID -> 223866	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9255	-	9265				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
WELL #: 2			RRCID -> 223896	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9387	-	9414				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5321		RRCID -> 224140		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "268"		WELL #: 1		RRCID -> 232644		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120						
08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	31	1	40	2	N	-0-		38
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	30	1	36	2	N	-0-		38
10	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	31	1	38	2	N	-0-		38
11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	30	1	37	2	N	-0-		38
12	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	31	1	37	2	N	-0-		38
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	31	1	35	2	N	-0-		38

LANDERS "535"		WELL #: 4H		RRCID -> 244391		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287						
08	1023	N	955	-0-	-68	B	-0-	31	1	924	2	N	-0-		60
09	1020	N	935	-0-	-85	B	-0-	30	1	905	2	N	-0-		60
10	1054	N	1033	-0-	-21	B	-0-	30	1	1003	2	N	-0-		60
11	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	30	1	895	2	N	-0-		60
12	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	30	1	944	2	N	-0-		60
01	1023	N	815	-0-	-208	B	-0-	31	1	780	2	N	-0-	4	64

YAUCK "782"		WELL #: 1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640						
08	1829	N	1572	-0-	-257	B	-0-	31	1	1541	2	N	-0-		70
09	1500	N	1455	-0-	-45	B	-0-	30	1	1425	2	N	-0-		70
10	1674	N	1466	-0-	-208	B	-0-	31	1	1435	2	N	-0-		70
11	1530	N	1399	-0-	-131	B	-0-	29	1	1370	2	N	-0-		70
12	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1498	2	N	-0-		70
01	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1482	2	N	-0-		70

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660						
08	2697	N	2691	-0-	-6	B	-0-	31	1	2660	2	N	-0-		162
09	2610	N	2498	-0-	-112	B	-0-	30	1	2468	2	N	-0-		162
10	2604	N	2593	-0-	-11	B	-0-	31	1	2562	2	N	-0-		162
11	2610	N	2499	-0-	-111	B	-0-	30	1	2469	2	N	-0-		162
12	2699	N	2699	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2668	2	N	-0-		162
01	2604	N	2566	-0-	-38	B	-0-	31	1	2511	2	N	-0-	22	150

24 9															

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 061309	COMPL. DATE 10/08/1974	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9016	- 9022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13

LIPSCOMB (ATOKA 9200)				53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC				040205							
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 138405	COMPL. DATE 04/20/1991	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9195	- 9200		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 6	RRCID -> 217325	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 9388	PERF. 9151	- 9160		
08	239 N	239	-0-	-0-		-0-	239 2	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-		-0-	169 2	N	-0-		-0-
10	124 N	104	-0-	-20		-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-		-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-		-0-	168 2	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-		-0-	169 2	N	-0-		-0-

BE ANADARKO II, LLC				100676				CNTY: LIPSCOMB			
SCHULTZ BROTHERS D				WELL #: 3	RRCID -> 210962	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9134	- 9142		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 9	RRCID -> 211348	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9494	- 9502		
08	626 N	626	-0-	-0-		-0-	617 2	9 9	N	8	207
09	690 N	587	-0-	-103		-0-	581 2	6 9	N	5	212
10	616 N	616	-0-	-0-		-0-	602 2	14 9	N	13	225
11	600 N	540	-0-	-60		-0-	540 2		N	-0-	225
12	620 N	565	-0-	-55		-0-	536 2	29 9	N	26	48
01	620 N	567	-0-	-53		-0-	567 2		N	-0-	48

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 8	RRCID -> 211731	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9491	- 9497		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 10		RRCID -> 211251		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517			
PRICE, WILLIS D.													
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	61	1	917	2	N	2		25
						2	9						
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	59	1	863	2	N	2		27
						2	9						
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	N	1		28
						1	9						
11	960 N	909	-0-	-51	-0-	59	1	848	2	N	2		30
						2	9						
12	961 N	952	-0-	-9	-0-	61	1	889	2	N	2		32
						2	9						
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	914	2	N	4		36
						4	9						

SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			145
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

MILLER, REBA		WELL #: 6		RRCID -> 219007		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126					
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	10	1	513	2	N	-0-		66
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	10	1	498	2	N	-0-		66
10	527 N	10	-0-	-517	-0-	10	1			N	-0-		66
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	N	1		67
						1	9						
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	10	1	492	2	N	-0-		67
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	2		69
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-		6 1	863 2	N	1	83
								1 9				
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-		6 1	514 2	N	-0-	83
10		341 N	6	-0-	-335	-0-		6 1		N	-0-	83
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-		6 1	342 2	N	-0-	83
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-		6 1	343 2	N	-0-	83
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-		6 1	78 2	N	-0-	83

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948												
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 2		N	-0-	185
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2		N	-0-	185
10		651 N	557	-0-	-94	-0-		557 2		N	-0-	185
11		630 N	518	-0-	-112	-0-		518 2		N	-0-	185
12		620 N	476	-0-	-144	-0-		473 2	3 9	N	3	188
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-		675 2	37 9	N	34	222

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206												
08		527 N	498	-0-	-29	-0-		498 3		N	-0-	352
09		450 N	426	-0-	-24	-0-		426 3		N	-0-	352
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 3		N	-0-	352
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	352
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 3		N	-0-	352
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362												
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3		N	-0-	40
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 3		N	-0-	40
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3		N	-0-	40
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	40
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 3		N	-0-	40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354												
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-		31 1	826 2	N	-0-	80
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-		29 1	804 2	N	-0-	80
10		868 N	833	-0-	-35	-0-		31 1	802 2	N	-0-	80
11		840 N	817	-0-	-23	-0-		30 1	787 2	N	-0-	80
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-		31 1	871 2	N	10	90
								11 9				
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-		31 1	903 2	N	14	104
								15 9				

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LANDERS "535"		WELL #:		2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 -	9457	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-		101	
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	-0-		101	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-		101	
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	26	1	650	2	N	-0-		101	
12	1054 N	932	-0-	-122	-0-	29	1	880	2	N	21		122	
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	22	1	783	2	N	15		137	
						17	9							

TYSON, R. B. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 -	9190
08	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	30	1	1253	2	N	-0-		159	
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1239	2	N	-0-		159	
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	3		162	
						3	9							
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	2	N	10		172	
						11	9							
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	-0-		172	
01	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	31	1	1425	2	N	20		192	
						22	9							

COOPER "523"				WELL #:	1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 -	9524
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	29	1	1121	2	N	19		169	
						21	9							
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	N	6		175	
						7	9							
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	N	20		195	
						22	9							
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	30	1	984	2	N	5		200	
						6	9							
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1190	2	N	-0-		200	
01	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	29	1	998	2	N	-0-		200	

WALTON, AUGUSTA				WELL #:	1	RRCID ->	205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9292 -	9301
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BETTY LEE "524"				WELL #:	1	RRCID ->	206837	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9528 -	9536
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	23		115	
						25	9							
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	N	5		120	
						6	9							
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	31	1	1228	2	N	12		132	
						13	9							
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	29	1	1116	2	N	-0-		132	
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-		132	
01	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	30	1	1184	2	N	-0-		132	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.//	53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560								
BETTY LEE "524"			WELL #:	2	RRCID ->	209085	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9580 - 9588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, AUGUSTA			WELL #:	2	RRCID ->	211083	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9258 - 9268
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	30	1	495	2	N	-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	31	1	414	2	N	-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	29	1	466	2	N	-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1427	2	N	-0-

GUY "523"			WELL #:	1	RRCID ->	211250	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9622 - 9630
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOPER "523"			WELL #:	2	RRCID ->	213117	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9550 - 9558
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	N	-0-
09	600	N	464	-0-	-136	-0-	27	1	437	2	N	-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	N	10
							11	9				
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	9
							10	9				
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	N	-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	1
							1	9				140

WIEDERSTEIN "354"			WELL #:	1	RRCID ->	214964	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10036 - 10044
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANDERS "535"			WELL #:	3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9542 - 9550
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9272 - 9280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LITTLE SISTER "445"				WELL #:	1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650 - 9660
08	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	31 1	1574 2	N	-0-		310
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	30 1	1429 2	N	-0-		310
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	31 1	1464 2	N	-0-		310
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	30 1	1407 2	N	-0-		310
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	31 1	1521 2	N	-0-		310
01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	31 1	1422 2	N	-0-	197 1	113

JAN				WELL #:	4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9720 - 9730
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	31 1	1869 2	N	72		144
							79 9					
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	30 1	1862 2	N	35		179
							39 9					
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	31 1	1924 2	N	53		232
							58 9					
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	30 1	1853 2	N	-0-		232
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	31 1	1911 2	N	48		280
							53 9					
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	31 1	1806 2	N	39		319
							43 9					

LITTLE SISTER "445"				WELL #:	2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9651 - 9660
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	162 1		-0-

KELLN "94"				WELL #:	1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 10133 - 10140
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2604 N	2455	-0-	-149	-0-	31	1	2418	2	N	5		138
							6	9						
09		2460 N	2227	-0-	-233	-0-	30	1	2188	2	N	8		146
							9	9						
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	31	1	2484	2	N	3		149
							3	9						
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	30	1	2383	2	N	16		165
							18	9						
12		2294 N	2285	-0-	-9	-0-	30	1	2218	2	N	34		199
							37	9						
01		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	30	1	2711	2	N	5		204
							6	9						
BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701														
08		558 N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	N	-0-		67
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-		67
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-		67
11		540 N	519	-0-	-21	-0-	29	1	490	2	N	-0-		67
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-		67
01		558 N	547	-0-	-11	-0-	31	1	513	2	N	3		70
							3	9						
SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992														
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	3		76
							3	9						
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	4		80
							4	9						
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-		80
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	3		83
							3	9						
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	10		93
							11	9						
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	-0-		93
SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993														
08		4309 X	4088	-0-	-221	-0-	31	1	4046	2	N	10		400
							11	9						
09		4110 X	3590	-0-	-520	-0-	30	1	3556	2	N	4	193 1	211
							4	9						
10		4216 X	3851	-0-	-365	-0-	31	1	3814	2	N	5		216
							6	9						
11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	30	1	4052	2	N	5		221
							6	9						
12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	31	1	4119	2	N	20		241
							22	9						
01		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	31	1	4151	2	N	7		248
							8	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID -> 228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	31 1	1615 2	N	5					52
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	30 1	1710 2	N	16					68
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	31 1	1736 2	N	7					75
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	30 1	1664 2	N	19					94
12	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	31 1	1690 2	N	13		57 1			50
01	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	31 1	1641 2	N	22					72

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID -> 228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072			
08	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	30 1	1171 2	N	2					113
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	30 1	1355 2	N	11					124
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31 1	1386 2	N	8					132
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	30 1	1319 2	N	11					143
12	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	31 1	1358 2	N	6					149
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	31 1	1290 2	N	25					174

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID -> 231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102			
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	31 1	598 2	N	1					102
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	609 2	N	5					107
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	N	2					109
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30 1	622 2	N	4					113
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	31 1	638 2	N	6					119
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	31 1	622 2	N	-0-					119

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID -> 232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060			
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-	31 1	945 2	N	2					194
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30 1	967 2	N	7					201
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	31 1	1055 2	N	9					210
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	30 1	973 2	N	7					217
12	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	31 1	995 2	N	19		194 1			42
01	1085 N	992	-0-	-93	-0-	31 1	961 2	N	-0-					42

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	70
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	70
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	N	70
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	70
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	70
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	70

GRAY "352"		WELL #: 1		RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156		
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	31	1	1241	2	N	142
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	149
10	1302 N	921	-0-	-381	-0-	21	1	894	2	N	154
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	154
12	1333 N	18	-0-	-1315	-0-	1	2	17	9	N	28
01	930 N	3	-0-	-927	-0-	1	1	2	2	N	28

KELLN "94"		WELL #: 2		RRCID -> 236213		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100		
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	31	1	253	2	N	99
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	99
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	99
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	27	1	240	2	N	99
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	N	99
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	27	1	221	2	N	99

C W HERRON		WELL #: 8691		RRCID -> 239385		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950		
08	4588 X	4468	-0-	-120	-0-	31	1	4416	2	N	151
09	4410 X	4269	-0-	-141	-0-	30	1	4227	2	N	162
10	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	31	1	4351	2	N	169
11	4350 X	4241	-0-	-109	-0-	30	1	4176	2	N	201
12	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	31	1	4298	2	N	231
01	4464 X	4263	-0-	-201	-0-	30	1	4226	2	N	237

TOOTIE BARTON		WELL #: 4442		RRCID -> 244477		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674		
08	3348 X	3014	-0-	-334	-0-	31	1	2972	2	N	187
09	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	30	1	2905	2	N	209
10	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	31	1	3124	2	N	222
11	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	30	1	2944	2	N	237
12	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	31	1	3077	2	N	254
01	3162 X	2825	-0-	-337	-0-	31	1	2749	2	N	295

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF. 10251 - 10256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	3751 X	805	-0-	-2946	-0-	805	2			N	-0-	28
09	3630 X	616	-0-	-3014	-0-	616	2			N	-0-	28
10	3751 X	1041	-0-	-2710	-0-	1041	2			N	-0-	28
11	3630 X	496	-0-	-3134	-0-	496	2			N	-0-	28
12	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8715	2	59	9	N	54	82
01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5779	2	1	9	N	1	83

HILL		WELL #:		4416	RRCID ->	293052	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11001	PERF. 9400 - 9407	
08	10974 X	2595	-0-	-8379	-0-	2563	2	32	9	N	29	72
09	10530 X	1172	-0-	-9358	-0-	1160	2	12	9	N	11	83
10	10695 X	675	-0-	-10020	-0-	667	2	8	9	N	7	90
11	10140 X	309	-0-	-9831	-0-	306	2	3	9	N	3	93
12	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8379	2	54	9	N	49	142
*01	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11143	2	22	9	N	20	162

LIPSCOMB (CHEROKEE)		53869 180		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205										
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 8637 - 8868	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205										
MARTIN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7944 - 8022	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7979 - 8056	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	143228	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7992 - 8070	
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-	23
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-	23
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	23
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	23
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-	23
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	837 N	760	-0-	-77	-0-	760 2		N	-0-			11
09	810 N	515	-0-	-295	-0-	515 2		N	-0-			11
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			11
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			11
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			11
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	763 2		N	-0-			11

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739				
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	636 2	8 9	N	7	186 1		65
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			65
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444 2	17 9	N	15			80
11	360 N	42	-0-	-318	-0-	42 2		N	-0-			80
12	372 N	39	-0-	-333	-0-	39 2		N	-0-			80
01	372 N	62	-0-	-310	-0-	62 2		N	-0-			80

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935				
08	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628 2		N	-0-			105
09	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631 2		N	-0-			105
10	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1672 2	3 9	N	3			108
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1691 2	3 9	N	3			111
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1739 2	3 9	N	3			114
01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3034 2	3 9	N	3			117

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			17
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			17
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			17
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-			17
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-			17
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155								
HAINES, GRACE			WELL #: 3	RRCID -> 170115	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7936	- 8020			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			83
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			83
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-			83
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			83
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-			83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83

BATTON OIL & GAS, LLC			056384								
FRY-WHEATLEY			WELL #: 1	RRCID -> 033131	COMPL. DATE 02/02/1964	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7492	- 7506			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			199
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			199
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			199
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			199
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			199

PIPER -2-			WELL #: 601	RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-			157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-			157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT			157

DRAPER, L. M. -1041-			WELL #: 2	RRCID -> 091096	COMPL. DATE 08/26/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7454	- 7503			
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			20
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			20
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			20
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			20
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
LOGAN 895			WELL #: 1H	RRCID -> 257305	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 8342	- 11155			
08	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1280 3	18 9	N	16		173
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535 3	6 9	N	5		178
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2469 3	28 9	N	25		203
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1702 3	6 9	N	5		208
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1624 3	15 9	N	14		222
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		222

SWEZY			WELL #: 1H	RRCID -> 263861	COMPL. DATE 10/27/2009	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7884	- 8912			
08	14B2 EXT	2897	-0-	2897	2897	2897 3		N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2897			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2897			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2897			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2897			N	-0-		45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2897			N	NO RPT		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1			93
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	3	6	9	N	5			98
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7			105
11	630 N	111	-0-	-519	-0-	109	3	2	9	N	2			107
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141					
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	108			273
09	3630 X	1041	-0-	-2589	-0-	1006	3	35	9	N	32			305
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4271	3	103	9	N	94	179	1	220
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	97			317
12	3596 X	3512	-0-	-84	-0-	3367	3	145	9	N	132	192	1	257
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			257

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958					
SPARMAN		WELL #: 1												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770					
08	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-			32
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			32
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			32
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			32
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			32
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3			35

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676								
WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7906	- 7996		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656	COMPL. DATE 09/18/1992	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 8009	- 8068		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8079	- 8160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7929	- 7959		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7980	- 8010		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8000	- 8060		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 8302	- 8338		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

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

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			95
09	1110 N	975	-0-	-135	-0-	973	2	2 9	N	2			97
10	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2		N	-0-			97
11	1020 N	569	-0-	-451	-0-	569	2		N	-0-			97
12	1023 N	852	-0-	-171	-0-	852	2		N	-0-			97
01	899 N	753	-0-	-146	-0-	753	2		N	-0-			97

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2 9	N	2			94
09	1080 N	889	-0-	-191	-0-	889	2		N	-0-			94
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1204	2	33 9	N	30	2 8		122
11	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1018	2	11 9	N	10			132
12	930 N	356	-0-	-574	-0-	356	2		N	-0-			132
01	1240 N	364	-0-	-876	-0-	364	2		N	-0-			132

WASELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			42
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			42
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			42
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			42
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			42
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1 9	N	1			43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096			
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		109
09	990 N	544	-0-	-446	-0-	544	2	N	-0-	79 1	30
10	868 N	483	-0-	-385	-0-	483	2	N	-0-		30
11	840 N	499	-0-	-341	-0-	499	2	N	-0-		30
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2	N	-0-		30
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		30

KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392			
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		105
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	2	N	-0-		105
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		105
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1 9 N	1		106
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		106
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2	N	-0-		106

WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682			
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1621	2	23 9 N	21		94
09	1710 N	1358	-0-	-352	-0-	1329	2	29 9 N	26		120
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22 9 N	20		140
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1619	2	101 9 N	92	192 1	40
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1652	2	19 9 N	17		57
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1658	2	18 9 N	16		73

WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CAIN 337		WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552			
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		102
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-	72 1	30
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-		30
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		30
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		30
01	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2		N	-0-		30

WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292			
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2188	2	30 9	N	27		109
09	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2084	2	44 9	N	40		149
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2223	2	58 9	N	53	189 1	13
11	2160 N	1994	-0-	-166	-0-	1986	2	8 9	N	7		20
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2281	2	2 9	N	2		22
01	2294 N	2037	-0-	-257	-0-	1930	2	107 9	N	97		119

MALONE 365		WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862			
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		225
09	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2		N	-0-		225
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2		N	-0-		225
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		225
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2		N	-0-		225
01	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2		N	-0-		225

WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUESS 816		WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

CROSS 817		WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302			
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1962	2	20 9	N	18		140
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2099	2	26 9	N	24		164
10	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1984	2	6 9	N	5		169
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1902	2	45 9	N	41		210
12	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	1948	2	51 9	N	46	199 1	57
01	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1895	2	20 9	N	18		75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

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

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		58
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1464	2	N	13	9	70
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	22	9	90
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	1	9	91
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	1	9	92
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2	N	-0-		92

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		130
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2	N	-0-		130
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2	N	-0-		130
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2	N	-0-		130
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		130
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2	N	-0-		130

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	N	8	9	50
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		50
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	786	2	N	188	9	220
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	28	9	87
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	11	9	97
01	961 N	512	-0-	-449	-0-	509	2	N	3	9	100

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		97
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	747	2	N	41	9	134
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	N	9	9	142
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		142
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	753	2	N	35	9	109
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	65 1	109

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC				//CONT.// 100676												
CROSS 817				WELL #: 6H				RRCID -> 214236			COMPL. DATE 12/22/2005					
				TOTAL DEPTH 7415				PERF. 7690			- 9581					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3		150		
09	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	1097	2	4	9	N	4		154		
10	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1107	2	6	9	N	5		159		
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1353	2	45	9	N	41		200		
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	N	1	142 1	59		
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	2	3	9	N	3		62		

GEX, MRS. LUTIE W.				WELL #: 5				RRCID -> 214280			COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 7602		
														PERF. 8130 - 9445		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

PIPER, OLA O.				WELL #: 3				RRCID -> 214480			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 7765		
														PERF. 7725 - 9754		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

SUESS 816				WELL #: 7H				RRCID -> 214676			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 7370		
														PERF. 7597 - 9151		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

CAIN 337				WELL #: 5H				RRCID -> 216739			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8344		
														PERF. 8580 - 10186		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

SCHULTZ BROTHERS E				WELL #: 6H				RRCID -> 216744			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7533		
														PERF. 7707 - 10900		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

SCHULTZ BROTHERS A				WELL #: 3H				RRCID -> 217381			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 7734		
														PERF. 8055 - 9772		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
SHUTTERLY 954		WELL #: 2H		RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533 PERF. 8123 - 9202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7 9	N	6	48
09	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2		N	-0-	48
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1293	2	57 9	N	52	100
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10 9	N	9	109
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2	7 9	N	6	115
01	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2		N	-0-	115

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #: 3		RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723 PERF. 8073 - 9914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KELLN		WELL #: 1 H		RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326 PERF. 8767 - 9989		
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-	78
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-	78
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4 9	N	4	82
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1513	2	4 9	N	4	86
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1 9	N	1	87
01	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2		N	-0-	87

WATERS, SAM		WELL #: 3		RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 8383 - 9502		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHUTTERLY 954		WELL #: 3H		RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569 PERF. 7904 - 9422		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TYSON, D. R.		WELL #: 2623H		RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736 PERF. 7954 - 10427		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPARMAN		WELL #: 5		RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964 PERF. 8458 - 9442		
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-	94
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-	94
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	94
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	94
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-	94
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-	94

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676									
WILLIAM SCHULTZ			WELL #:	4H	RRCID -> 226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY D. BARTON ET AL B			WELL #:	3H	RRCID -> 226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997	
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1056	2	85	9	N	77	145
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	974	2	276	9	N	251	214
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-	214
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-	214
12	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	964	2	46	9	N	42	77
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	929	2	88	9	N	80	157

EPPS			WELL #:	5	RRCID -> 227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 - 10980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

ROYER			WELL #:	6	RRCID -> 227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 - 9457	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARMAN			WELL #:	6	RRCID -> 227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8615 - 9544	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420			WELL #:	4H	RRCID -> 227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8479 - 9746	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	60
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-	60
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	60
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	60
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	60
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-	60

GEX, MRS. LUTIE W.			WELL #:	6	RRCID -> 228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676									
CRUISE 'A' 856			WELL #: 4H		RRCID -> 228810	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 7303	PERF. 7560	- 9362			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROYER			WELL #: 5		RRCID -> 229388	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 8466	- 9502			
08	2819	N	2819	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1	160
09	2545	N	2545	-0-	-0-	2545	2			N	-0-	160
10	2139	N	1979	-0-	-160	1979	2			N	-0-	160
11	2573	N	2573	-0-	-0-	2573	2			N	-0-	160
12	2377	N	2377	-0-	-0-	2377	2			N	-0-	160
01	1984	N	1302	-0-	-682	1302	2			N	-0-	160

KING 729			WELL #: 5H		RRCID -> 229521	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7680	- 9592			
08	3626	X	3626	-0-	-0-	3546	2	80	9	N	73	182
09	3631	X	3631	-0-	-0-	3601	2	30	9	N	27	37
10	3792	X	3792	-0-	-0-	3690	2	102	9	N	93	130
11	3433	X	3433	-0-	-0-	3389	2	44	9	N	40	170
12	3573	X	3573	-0-	-0-	3501	2	72	9	N	65	70
01	3234	X	3234	-0-	-0-	3168	2	66	9	N	60	130

EPPS			WELL #: 6		RRCID -> 229801	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 7989	PERF. 8454	- 10536			
08	1606	N	1606	-0-	-0-	1606	2			N	-0-	72
09	1544	N	1544	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	72
10	1572	N	1572	-0-	-0-	1572	2			N	-0-	72
11	1518	N	1518	-0-	-0-	1518	2			N	-0-	72
12	1550	N	1521	-0-	-29	1521	2			N	-0-	72
01	1550	N	1510	-0-	-40	1510	2			N	-0-	72

HAINES, GRACE 420			WELL #: 5H		RRCID -> 229981	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8140	- 9962			
08	2538	N	2538	-0-	-0-	2538	2			N	-0-	95
09	2397	N	2397	-0-	-0-	2397	2			N	-0-	95
10	2418	N	2306	-0-	-112	2306	2			N	-0-	95
11	2694	N	2694	-0-	-0-	2694	2			N	-0-	95
12	2693	N	2693	-0-	-0-	2693	2			N	-0-	95
01	2591	N	2591	-0-	-0-	2591	2			N	-0-	95

KING 729			WELL #: 6H		RRCID -> 230834	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 7616	- 9397			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHULTZ BROTHERS D			WELL #: 8H		RRCID -> 230877	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 8224	- 11300			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 9840 - 10342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #: 4890H		RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 8106 - 11512	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7480 - 9782	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 9H		RRCID ->	233290	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7844 - 9625	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REBA N MILLER		WELL #: 5H		RRCID ->	234027	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8229 - 11670	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

CRUISE E 768		WELL #: 8H		RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7490 - 10405	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 3628H		RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8231 - 11950	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	365	2	12	9	N	150
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	150
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	435	2	54	9	N	39
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	394	2	10	9	N	47
12	372 N	149	-0-	-223	-0-	138	2	11	9	N	57
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	57

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.//	100676										
PIPER			WELL #:	1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8364 - 11710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUISE 'A' 856			WELL #:	5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7600 - 10592		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK 339			WELL #:	6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8950 - 12255		
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-		2651	2	1	9	N	1	8
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2			N	-0-	
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-		2634	2	13	9	N	12	2
11	690	N	579	-0-	-111	-0-		579	2			N	-0-	
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-	
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-	

CRUISE 'E' 768			WELL #:	9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7500 - 9900		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEX, LUTIE W. MRS.			WELL #:	7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER, HARRY			WELL #:	3712H	RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEERY A			WELL #:	5730H	RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7825 - 11343		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

08	3100 N	3157	-0-	57	57	3013	2	144	9	N	131	194	1	144
09	2937 N	2880	-0-	-57	-0-	2702	2	178	9	N	162	189	1	117
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2618	2	138	9	N	125	191	1	51
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2522	2	169	9	N	154			205
12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2459	2	132	9	N	120	198	1	127
*01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2715	2	117	9	N	106	183	1	50

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8163 - 11945			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8640 - 12881			
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13		90
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1142	2	41	9	N	37		127
10	1891	N	1232	-0-	-659	-0-	1092	2	140	9	N	127	177 1	77
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1127	2	33	9	N	30		107
12	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	989	2	36	9	N	33		140
01	1240	N	775	-0-	-465	-0-	747	2	28	9	N	25		165

PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8145 - 11545			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROXIE 282		WELL #: 3 H		RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641 - 13040			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

KATY		WELL #: 2285H		RRCID ->	265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8674 - 12285			
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2775	2	77	9	N	70	169 1	50
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2734	2	61	9	N	55		105
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2641	2	59	9	N	54	57 1	100
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2595	2	48	9	N	44	2 8	144
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2746	2	58	9	N	53	53 1	144
*01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2686	2	56	9	N	51		195

PARKER 618		WELL #: 4H		RRCID ->	265461	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8313 - 12046			
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	564	2	18	9	N	16		63
09	750	N	41	-0-	-709	-0-	41	2			N	-0-		63
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-		63
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-		63
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

PEERY A		WELL #: 8730H		RRCID ->	266038	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7706 - 11353			
08	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2673	2	52	9	N	47		114
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2860	2	106	9	N	96	177 1	33
10	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	2293	2	56	9	N	51		84
11	2910	X	2373	-0-	-537	-0-	2289	2	84	9	N	76		160
12	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	2356	2	58	9	N	53	183 1	30
01	3007	X	170	-0-	-2837	-0-	170	2			N	-0-		30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
REBA N MILLER		WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2038 2	68 9 N	62	181 1	63		
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1936 2	89 9 N	81		144		
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2105 2	48 9 N	44	1 8	187		
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1976 2	80 9 N	73	176 1	84		
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1867 2	69 9 N	63		147		
01	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1727 2	53 9 N	48		195		

MARTHA VESTER 617		WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

MARTHA VESTER 617		WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641			
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1946 2	32 9 N	29	2 8	80		
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2110 2	15 9 N	14		94		
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2430 2	21 9 N	19	9 8	104		
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2316 2	7 9 N	6	3 8	107		
*12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2734 2	2 9 N	2	2 8	107		
01	2418 N	1558	-0-	-860	-0-	1556 2	2 9 N	2	2 8	105		

KATY		WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019			
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844 2	7 9 N	6	1 8	80		
09	1890 N	1723	-0-	-167	-0-	1723 2		-0-		80		
10	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1733 2	40 9 N	36	4 8	112		
11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1654 2	55 9 N	50		162		
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1736 2	61 9 N	55	149 1	68		
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1720 2	64 9 N	58	1 8	125		

PRICE, WD -B-		WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100			
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1924 2	46 9 N	42		99		
09	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1910 2	36 9 N	33		132		
10	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1949 2	47 9 N	43		175		
11	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1859 2	50 9 N	45	177 1	42	1 8	
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1976 2	55 9 N	50		92		
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1938 2	57 9 N	52		144		

DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467			
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3128 2	34 9 N	31	180 1	50		
09	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	3164 2	25 9 N	23		73		
10	3627 X	3250	-0-	-377	-0-	3206 2	44 9 N	40	1 8	112		
11	3510 X	3118	-0-	-392	-0-	3052 2	66 9 N	60		172		
12	3627 X	3100	-0-	-527	-0-	3055 2	45 9 N	41	181 1	32		
01	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	2863 2	57 9 N	52		84		

GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32		
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		-0-		32		
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1152 2	306 9 N	278	200 1	109	1 8	
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1122 2	66 9 N	60		169		
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	798 2	89 9 N	81	185 1	65		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14	170
09	1470 N	1112	-0-	-358	-0-	1077	2	35	9	N	32	202
10	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1139	2	64	9	N	58	80
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1079	2	79	9	N	72	152
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1235	2	89	9	N	81	60
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1526	2	75	9	N	68	127

ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960			
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-	190
09	3000 N	3111	-0-	111	111	3111	2			N	-0-	190
10	3100 N	3416	-0-	316	427	3414	2	2	9	N	2	190
11	3000 N	3308	-0-	308	735	3089	2	219	9	N	199	190
12	3887 X	3152	-0-	-735	-0-	3152	2			N	-0-	190
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2770	2	153	9	N	139	140

DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774			
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	53
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	53
10	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-	53
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-	53
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-	53
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-	53

KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095			
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	996	2	51	9	N	46	170
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	903	2	62	9	N	56	37
10	961 N	557	-0-	-404	-0-	532	2	25	9	N	23	60
11	1020 N	467	-0-	-553	-0-	445	2	22	9	N	20	80
12	992 N	535	-0-	-457	-0-	491	2	44	9	N	40	120
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	586	2	74	9	N	67	187

DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780			
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1797	2	42	9	N	38	160
09	2130 N	1845	-0-	-285	-0-	1813	2	32	9	N	29	189
10	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	1576	2	36	9	N	33	48
11	3000 N	6450	-0-	3450	3450	6413	2	37	9	N	34	82
12	3100 N	5148	-0-	2048	5498	5117	2	31	9	N	28	110
01	3100 N	3787	-0-	687	6185	3717	2	70	9	N	64	174

GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655			
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-	136
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-	136
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	136
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2463	2	207	9	N	188	136
12	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2601	2	260	9	N	236	184
*01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2539	2	146	9	N	133	129

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676												
DOYLE, J.B.			WELL #: 17H			RRCID -> 267715			COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOYLE, J.B.			WELL #: 9703H			RRCID -> 267788			COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRAVES			WELL #: 11H			RRCID -> 268352			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290			
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	3841	2	185	9	N	168	178	1	172
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	3525	2	160	9	N	145	185	1	132
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2	155	9	N	141	179	1	94
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	2	175	9	N	159	181	1	72
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2	151	9	N	137			209
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	2	165	9	N	150	189	1	170

SCHULTZ 'G' 628			WELL #: 4628H			RRCID -> 268477			COMPL. DATE 09/26/2012			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BATTIN 528			WELL #: 4HR			RRCID -> 268479			COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086			
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	81	9	N	74	341	1	57
09	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	-0-	1522	2	88	9	N	80			137
10	1674 N	1405	-0-	-269	-0-	-0-	1317	2	88	9	N	80			217
11	1620 N	1322	-0-	-298	-0-	-0-	1233	2	89	9	N	81	195	1	103
12	1674 N	1165	-0-	-509	-0-	-0-	1068	2	97	9	N	88			191
01	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	-0-	1103	2	77	9	N	70	187	1	74

KATY			WELL #: 3285H			RRCID -> 268535			COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031			
08	2230 N	2080	-0-	-150	-0-	-0-	1968	2	112	9	N	102			208
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2	117	9	N	106	166	1	148
10	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	97	9	N	88	168	1	66
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	92	9	N	84	1	8	149
12	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	96	9	N	87	176	1	60
*01	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	80	9	N	73			133

GRAY 683			WELL #: 1H			RRCID -> 268700			COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866			
08	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	-0-	5762	2	472	9	N	429	384	1	164
09	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	-0-	4812	2	226	9	N	205	197	1	172
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	4750	2	217	9	N	197	199	1	170
11	4980 X	4544	-0-	-436	-0-	-0-	4345	2	199	9	N	181	201	1	150
12	5146 X	4741	-0-	-405	-0-	-0-	4546	2	195	9	N	177	188	1	139
01	5146 X	4795	-0-	-351	-0-	-0-	4606	2	189	9	N	172	186	1	125

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
SCHULTZ 783		WELL #:		1H	RRCID -> 269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1547 2	17 9	N	15		199
09	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1444 2		N	-0-	171 1	28
10	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466 2		N	-0-		28
11	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	1407 2	2 9	N	2		30
12	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1432 2	11 9	N	10		40
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1414 2	52 9	N	47		87

REBA N MILLER		WELL #:		14H	RRCID -> 273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2656 2	89 9	N	81	184 1	94
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2844 2	130 9	N	118	160 1	52
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3031 2	103 9	N	94	1 8	145
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2893 2	139 9	N	126	193 1	78
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2502 2	111 9	N	101		179
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2552 2	25 9	N	23		202

GRAVES		WELL #:		10H	RRCID -> 273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNELL RANCH 165		WELL #:		2H	RRCID -> 274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1686 2	91 9	N	83		115
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1624 2	127 9	N	115	167 1	63
10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1444 2	89 9	N	81	2 8	142
11	1620 N	1262	-0-	-358	-0-	1155 2	107 9	N	97	179 1	60
12	1674 N	1159	-0-	-515	-0-	1159 2		N	-0-		60
01	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	1155 2	129 9	N	117		177

JONES TRUST 272		WELL #:		2H	RRCID -> 276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	50 8	-0-
12	14B2 EXT	187	-0-	187	-0-	186 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	14B2 EXT	136	-0-	136	-0-	323	1 9	N	1	1 8	-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		4627H	RRCID -> 276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8168 - 11979
08	2759 X	2665	-0-	-94	-0-	2494 2	171 9	N	155	184 1	46
09	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	2387 2	187 9	N	170		216
10	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2492 2	182 9	N	165	194 1	184
11	2610 X	2519	-0-	-91	-0-	2339 2	180 9	N	164	201 1	146
12	2697 X	1426	-0-	-1271	-0-	1353 2	73 9	N	66	172 1	40
01	2666 X	520	-0-	-2146	-0-	520 2		N	-0-		40

JONES TRUST 272		WELL #:		4H	RRCID -> 276935	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8977 - 13180
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1039 2	205 9	N	186	177 1	149
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	912 2	374 9	N	340	197 1	292
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1037 2	4 9	N	4	181 1	112
11	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	889 2	209 9	N	190	189 1	112
12	1333 N	895	-0-	-438	-0-	711 2	184 9	N	167	182 1	97
01	1054 N	835	-0-	-219	-0-	724 2	111 9	N	101		198

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676										
PARNELL RANCH 165			WELL #: 3H		RRCID -> 277212	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 8659	PERF. 9040	- 13770				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2993	2	131 9	N	119	192 1	117
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2543	2	180 9	N	164	197 1	84
10		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2552	2	113 9	N	103	2 8	185
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2651	2	152 9	N	138	188 1	135
12		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2929	2	153 9	N	139	180 1	94
*01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3125	2	136 9	N	124	1 8	217

BAILEY 271			WELL #: 2H		RRCID -> 277669	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 8538	PERF. 8960	- 13100				
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-		199
09		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-		199
10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3027	2	418 9	N	380	377 1	199
11		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1 9	N	1	1 8	199
12		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2342	2	125 9	N	114	191 1	122
*01		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2305	2	154 9	N	140	184 1	78

JONES TRUST 272			WELL #: 3H		RRCID -> 278249	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 8467	PERF. 8838	- 13206				
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2073	2	173 9	N	157	197 1	100
09		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2305	2	120 9	N	109		209
10		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2115	2	211 9	N	192	198 1	199
11		2160 N	1885	-0-	-275	-0-	1713	2	172 9	N	156	199 1	155
12		2356 N	1885	-0-	-471	-0-	1740	2	145 9	N	132	202 1	85
01		2325 N	1990	-0-	-335	-0-	1870	2	120 9	N	109		194

PORTER UNIT 324			WELL #: 2H		RRCID -> 278429	COMPL. DATE 03/03/2015	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 8263	- 12968				
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6 9	N	5		137
09		2700 X	311	-0-	-2389	-0-	311	2		N	-0-		137
10		2790 X	309	-0-	-2481	-0-	309	2		N	-0-		137
11		2700 X	452	-0-	-2248	-0-	452	2		N	-0-		137
12		1922 X	381	-0-	-1541	-0-	381	2		N	-0-		137
01		403 X	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-		137

PORTER UNIT 324			WELL #: 4H		RRCID -> 278431	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 8027	PERF. 8702	- 12700				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PORTER UNIT 324			WELL #: 3H		RRCID -> 278432	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 8303	- 12471				
08		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3596	2	65 9	N	59	92 1	104
09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3110	2	19 9	N	17		121
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3441	2	65 9	N	59		180
11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2951	2	36 9	N	33	175 1	38
12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3332	2	24 9	N	22		60
*01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2981	2	98 9	N	89		149

PORTER UNIT 324			WELL #: 5H		RRCID -> 278435	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 8245	- 12475				
08		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2331	2	233 9	N	212	106 1	184
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2256	2	151 9	N	137	174 1	147
10		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2531	2	178 9	N	162	184 1	125
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2431	2	156 9	N	142	183 1	84
12		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-		84
*01		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	2802	2	224 9	N	204	198 1	90

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2595	2	110	9	N	100			162
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2530	2	83	9	N	75	174	1	63
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2606	2	85	9	N	77			140
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2448	2	90	9	N	82	183	1	38
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2441	2	87	9	N	79		1 8	117
*01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2529	2	66	9	N	60			177

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	N	30	182	1	33
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1952	2	32	9	N	29			62
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2461	2	53	9	N	48			110
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2946	2	11	9	N	10			120
12	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			120
*01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2853	2	13	9	N	12			132

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	832	2	42	9	N	38			200
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	937	2	57	9	N	52	172	1	80
10	1023 N	923	-0-	-100	-0-	862	2	61	9	N	55			135
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	816	2	41	9	N	37			172
12	1023 N	864	-0-	-159	-0-	780	2	84	9	N	76	203	1	45
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	857	2	54	9	N	49			94

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC PEYTON RANCH 417	//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIPSCOMB			
		//CONT.// 100676											
		WELL #:		1H	RRCID ->	278600	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8463 - 12265	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	5766 X	5755	-0-	-11	-0-	5714	2	41	9	N	37	2 8	160
09	5490 X	4111	-0-	-1379	-0-	4090	2	21	9	N	19		179
10	5797 X	5522	-0-	-275	-0-	5493	2	29	9	N	26	174 1	27
11	5610 X	5235	-0-	-375	-0-	5206	2	29	9	N	26	1 8	52
12	5797 X	5145	-0-	-652	-0-	5114	2	31	9	N	28		80
01	5766 X	4825	-0-	-941	-0-	4780	2	45	9	N	41	1 8	120

MARTHA VESTER 617		WELL #:		6H	RRCID ->	278613	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8180 - 12397	
08	3100 N	3330	-0-	230	-0-	3218	2	112	9	N	102		172
09	2512 N	2008	-0-	-504	-0-	1902	2	106	9	N	96	171 1	97
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2323	2	108	9	N	98	1 8	194
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2228	2	92	9	N	84	200 1	78
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2160	2	96	9	N	87		165
*01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2829	2	81	9	N	74	179 1	60

MARTHA VESTER 617		WELL #:		5H	RRCID ->	278616	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8651 - 12547	
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1836	2	43	9	N	39	1 8	164
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3799	2	122	9	N	111	186 1	89
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2892	2	180	9	N	164	191 1	57
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2967	2	162	9	N	147	2 8	202
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2677	2	130	9	N	118	177 1	141
*01	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2415	2	145	9	N	132	181 1	90

HAGER TRUST 616		WELL #:		3H	RRCID ->	278625	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8552 - 13035	
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	2948	2	138	9	N	125	175 1	82
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2729	2	124	9	N	113		195
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2793	2	149	9	N	135	199 1	130
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2494	2	108	9	N	98	1 8	227
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2655	2	125	9	N	114	201 1	140
01	2294 N	2192	-0-	-102	-0-	2146	2	46	9	N	42		182

PARKER 618		WELL #:		2H	RRCID ->	278766	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8341 - 12040	
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2280	2	72	9	N	65		174
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-	86 1	88
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2590	2	42	9	N	38	1 8	125
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2195	2	87	9	N	79		204
12	2604 N	2313	-0-	-291	-0-	2218	2	95	9	N	86	185 1	105
01	2635 N	2169	-0-	-466	-0-	2075	2	94	9	N	85		190

PARKER 618		WELL #:		5H	RRCID ->	278769	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8389 - 12491	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134

PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8287 - 12290	
08	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2880	2	69	9	N	63		155
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4014	2	74	9	N	67		222
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2987	2	101	9	N	92	193 1	120
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2942	2	132	9	N	120	205 1	35
12	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	2903	2	112	9	N	102		137
01	3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2732	2	80	9	N	73		210

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
WHEAT 252		WELL #: 4H		RRCID -> 278846	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH 8539	PERF. 9038	- 12782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WHEAT 252		WELL #: 5H		RRCID -> 278849	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 8492	PERF. 9140	- 13065								
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2412	2	147	9	N	134	173	1	2	8	336
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					336
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	N	4	187	1	4	8	149
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2485	2	87	9	N	79	1	8			227
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2245	2	168	9	N	153	193	1			187
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2283	2	157	9	N	143	183	1	3	8	144

PEYTON RANCH 417		WELL #: 3H		RRCID -> 278857	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 8051	PERF. 8424	- 12544								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROXIE 282		WELL #: 5H		RRCID -> 278864	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8733	- 12854								
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2780	2	110	9	N	100	1	8			154
09	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2643	2	109	9	N	99	185	1			68
10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2687	2	65	9	N	59	2	8			125
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2564	2	87	9	N	79	183	1	1	8	20
12	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	2338	2	58	9	N	53					73
*01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2783	2	69	9	N	63	1	8			135

ROXIE 282		WELL #: 4H		RRCID -> 278866	COMPL. DATE 04/21/2014	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8804	- 12941								
08	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	2921	2	81	9	N	74	1	8			180
09	3240 X	2551	-0-	-689	-0-	2487	2	64	9	N	58	166	1			72
10	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2724	2	66	9	N	60	2	8			130
11	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	2369	2	70	9	N	64	153	1	1	8	40
12	3007 X	2652	-0-	-355	-0-	2575	2	77	9	N	70					110
01	3007 X	2791	-0-	-216	-0-	2730	2	61	9	N	55	1	8			164

DAISY GRAVES 529		WELL #: 6H		RRCID -> 278872	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 8113	PERF. 8567	- 12638								
08	3379 X	2962	-0-	-417	-0-	2807	2	155	9	N	141	176	1			122
09	0 W	2916	-0-	2916	-0-	2783	2	133	9	N	121	185	1			58
10	0 W	2706	-0-	2706	-0-	5622	2	153	9	N	139					197
11	7797 X	2175	-0-	-5622	-0-	2041	2	134	9	N	122	171	1	1	8	147
12	2728 X	2184	-0-	-544	-0-	1994	2	190	9	N	173	198	1			122
*01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2702	2	155	9	N	141					263

PEYTON RANCH 417		WELL #: 4H		RRCID -> 278882	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 7971	PERF. 8462	- 12576								
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	N	4	1	8			5
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	5					10
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	4	2	8			12
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	N	1	1	8			12
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					12
*01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8			12

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676									
PEYTON RANCH 417			WELL #: 5H		RRCID -> 278883		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585 2	1 9	N	1	1 8	132
09		2100 X	1124	-0-	-976	-0-	1124 2		N	-0-		132
10		2170 X	1608	-0-	-562	-0-	1606 2	2 9	N	2	2 8	132
11		3390 X	1373	-0-	-2017	-0-	1372 2	1 9	N	1	1 8	132
12		1581 X	1300	-0-	-281	-0-	1300 2		N	-0-		132
01		1612 X	1323	-0-	-289	-0-	1322 2	1 9	N	1	1 8	132

REBA N MILLER			WELL #: 13H		RRCID -> 279066		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750		
08		3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2659 2	262 9	N	238	252 1	169
09		2760 N	2552	-0-	-208	-0-	2446 2	106 9	N	96	175 1	90
10		2914 N	2831	-0-	-83	-0-	2605 2	226 9	N	205	179 1	112
11		2820 N	2671	-0-	-149	-0-	2487 2	184 9	N	167	184 1	94
12		2635 N	2516	-0-	-119	-0-	2362 2	154 9	N	140		234
01		2821 N	2099	-0-	-722	-0-	2075 2	24 9	N	22	181 1	75

ROXIE 282			WELL #: 6H		RRCID -> 279067		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589		
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	820 2	33 9	N	30	1 8	82
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1491 2	90 9	N	82		164
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1561 2	61 9	N	55	190 1	27
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1498 2	56 9	N	51	1 8	77
12		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1533 2	55 9	N	50		127
*01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1797 2	53 9	N	48	1 8	174

WHEAT 252			WELL #: 3H		RRCID -> 279068		COMPL. DATE 05/21/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064		
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1832 2	154 9	N	140	198 1	244
09		2010 N	1923	-0-	-87	-0-	1779 2	144 9	N	131	198 1	177
10		2108 N	1922	-0-	-186	-0-	1758 2	164 9	N	149	2 8	324
11		1920 N	1687	-0-	-233	-0-	1680 2	7 9	N	6	186 1	142
12		1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1710 2	140 9	N	127	189 1	80
01		1922 N	1820	-0-	-102	-0-	1685 2	135 9	N	123	3 8	200

HAGER TRUST 616			WELL #: 4H		RRCID -> 279070		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036		
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	864 2	59 9	N	54		107
09		990 N	916	-0-	-74	-0-	885 2	31 9	N	28		135
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	995 2	76 9	N	69		204
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	930 2	59 9	N	54	198 1	60
12		961 N	687	-0-	-274	-0-	631 2	56 9	N	51	1 8	110
*01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2019 2	50 9	N	45		155

HAGER TRUST 616			WELL #: 5H		RRCID -> 279071		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972		
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1960 2	57 9	N	52		107
09		2250 N	2226	-0-	-24	-0-	2163 2	63 9	N	57		164
10		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2369 2	86 9	N	78	191 1	50
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2285 2	55 9	N	50	1 8	100
12		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2421 2	77 9	N	70		170
01		2449 N	1962	-0-	-487	-0-	1870 2	92 9	N	84	176 1	78

DOYLE, ROBERT B.			WELL #:		RRCID -> 279746		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1767	2	59	9	N	54				99
09	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	1810	2	53	9	N	48				147
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1886	2	68	9	N	62	178	1	1 8	30
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1825	2	66	9	N	60				90
12	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1792	2	68	9	N	62				152
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1923	2	76	9	N	69	2	8		219

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

08	8184	X	7490	-0-	-694	-0-	7239	2	251	9	N	228	193	1		225
09	7830	X	7285	-0-	-545	-0-	7012	2	273	9	N	248	392	1		81
10	8029	X	7584	-0-	-445	-0-	7307	2	277	9	N	252	200	1		133
11	7590	X	7293	-0-	-297	-0-	7017	2	276	9	N	251	201	1	1 8	182
12	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	6705	2	270	9	N	245	200	1	1 8	226
01	7595	X	6177	-0-	-1418	-0-	5994	2	183	9	N	166	186	1		206

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6562	2	362	9	N	329	349	1	3 8	104
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6516	2	393	9	N	357	384	1		77
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	6778	2	410	9	N	373	198	1	10 8	242
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6339	2	333	9	N	303	380	1	3 8	162
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6688	2	389	9	N	354	388	1	3 8	125
*01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5807	2	275	9	N	250	187	1	3 8	185

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

08	2938	N	1788	-0-	-1150	-0-	1768	2	20	9	N	18				177
09	2490	X	1784	-0-	-706	-0-	1773	2	11	9	N	10				187
10	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	2545	2	11	9	N	10				197
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2647	2	7	9	N	6	171	1		32
12	2573	X	2243	-0-	-330	-0-	2231	2	12	9	N	11				43
01	2542	X	1203	-0-	-1339	-0-	1203	2			N	-0-				43

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

08	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	2939	2	116	9	N	105				217
09	3240	X	2526	-0-	-714	-0-	2427	2	99	9	N	90	195	1		112
10	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3019	2	138	9	N	125	194	1	1 8	42
11	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	2799	2	141	9	N	128				170
12	3193	X	2097	-0-	-1096	-0-	1998	2	99	9	N	90	170	1		90
01	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2380	2	87	9	N	79				169

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	3100	N	10318	-0-	7218	7218	10318	2			N	-0-				62
*01	3100	N	9780	-0-	6680	13898	9517	2	263	9	N	239	200	1		101

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	756	2	146	9	N	133	190	1		140
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	730	2	76	9	N	69				209
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	985	2	158	9	N	144	187	1	4 8	162
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	845	2	127	9	N	115	191	1	1 8	85
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	864	2	194	9	N	176	192	1	1 8	68
01	1147	N	746	-0-	-401	-0-	651	2	95	9	N	86				154

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6125H		RRCID -> 280736		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8200		- 12166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DICK BARTON 502		WELL #: 1H		RRCID -> 280901		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 7961		- 11911			
08	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	3672	2	36	9	N	33	130	1		62
09	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3541	2	32	9	N	29				91
10	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	3698	2	41	9	N	37				128
11	3660 X	3573	-0-	-87	-0-	3537	2	36	9	N	33				161
12	3782 X	3590	-0-	-192	-0-	3557	2	33	9	N	30				191
01	3751 X	3235	-0-	-516	-0-	3174	2	61	9	N	55	171	1		75

HAGER TRUST 616		WELL #: 1H		RRCID -> 280902		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8582		- 13017			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGER TRUST 616		WELL #: 2H		RRCID -> 280951		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8490		- 13114			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				32
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				32
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				32
11	3000 N	3020	-0-	20	-0-	2835	2	185	9	N	168	1	8		199
12	3100 N	3901	-0-	801	-0-	821	2	279	9	N	254	200	1	1 8	252
*01	3100 N	3325	-0-	225	-0-	1046	2	3121	2	204	9	185	202	1 1 8	234

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6123H		RRCID -> 280970		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8232		- 12251			
08	2201 X	1624	-0-	-577	-0-	1581	2	43	9	N	39				204
09	2010 X	1705	-0-	-305	-0-	1663	2	42	9	N	38	178	1		64
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2033	2	40	9	N	36				100
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1972	2	42	9	N	38				138
12	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1782	2	65	9	N	59	1	8		196
*01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2627	2	94	9	N	85	191	1		90

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H		RRCID -> 280971		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8083		- 12337			
08	3596 X	2763	-0-	-833	-0-	2664	2	99	9	N	90				134
09	3360 X	2898	-0-	-462	-0-	2813	2	85	9	N	77				211
10	3472 X	2975	-0-	-497	-0-	2863	2	112	9	N	102	187	1		126
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2797	2	116	9	N	105	186	1	1 8	44
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2952	2	131	9	N	119				163
*01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2965	2	132	9	N	120	189	1		94

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H		RRCID -> 280992		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8346		- 11825			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3083 2	138 9	N	125		180
09	3000 N	3230	-0-	230	230	3100 2	130 9	N	118	191 1	107
10	3606 X	3376	-0-	-230	-0-	3299 2	77 9	N	70		177
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3466 2	87 9	N	79	203 1	53
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3252 2	157 9	N	143	1 8	195
*01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1830 2	101 9	N	92	190 1	97

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

08	3317 X	2076	-0-	-1241	-0-	1925 2	151 9	N	137	187 1	93
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1685 2	150 9	N	136	1 8	229
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2691 2	204 9	N	185	196 1	213
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3065 2	205 9	N	186	186 1	212
12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2371 2	96 9	N	87	173 1	125
01	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2153 2	98 9	N	89	1 8	214

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4344 2	212 9	N	193	196 1	137
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4122 2	183 9	N	166	194 1	109
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4215 2	109 9	N	99	1 8	207
11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4383 2	153 9	N	139	201 1	145
12	4557 X	4229	-0-	-328	-0-	4016 2	213 9	N	194	200 1	139
01	4557 X	3981	-0-	-576	-0-	3816 2	165 9	N	150	189 1	100

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1908 2	41 9	N	37		84
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2082 2	56 9	N	51		135
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2238 2	44 9	N	40	1 8	174
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2244 2	41 9	N	37	174 1	37
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2284 2	57 9	N	52		89
*01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2240 2	55 9	N	50		139

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

08	4588 X	4367	-0-	-221	-0-	4352 2	15 9	N	14	1 8	45
09	4470 X	3158	-0-	-1312	-0-	3150 2	8 9	N	7		52
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4856 2	17 9	N	15	2 8	65
11	4470 X	4380	-0-	-90	-0-	4355 2	25 9	N	23	1 8	87
12	4619 X	3933	-0-	-686	-0-	3924 2	9 9	N	8		95
01	4867 X	3395	-0-	-1472	-0-	3393 2	2 9	N	2		97

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1805 2	50 9	N	45		170
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1911 2	51 9	N	46	184 1	32
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1929 2	52 9	N	47	1 8	78
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1838 2	18 9	N	16		94
12	2015 N	1391	-0-	-624	-0-	1371 2	20 9	N	18		112
01	1984 N	1614	-0-	-370	-0-	1614 2		N	-0-		112

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

08	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	4046 2	190 9	N	173	180 1	50
09	4560 X	4112	-0-	-448	-0-	3927 2	185 9	N	168	188 1	30
10	4712 X	4280	-0-	-432	-0-	4127 2	153 9	N	139		169
11	4560 X	4380	-0-	-180	-0-	4231 2	149 9	N	135	176 1	127
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4120 2	176 9	N	160	201 1	85
*01	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4267 2	207 9	N	188	201 1	72

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	2680	2	543	9	N	494	372	1	238
09	3450 X	2758	-0-	-692	-0-	2682	2	76	9	N	69	160	1	147
10	3565 X	3109	-0-	-456	-0-	2778	2	331	9	N	301	395	1	52
11	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	1952	2	217	9	N	197	189	1	59
12	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	2700	2	325	9	N	295	201	1	152
01	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	2613	2	349	9	N	317	400	1	69

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

08	4061 X	3940	-0-	-121	-0-	3939	2	1	9	N	1	1	8	216
09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4312	2	198	9	N	180	180	1	216
10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4815	2	218	9	N	198	198	1	216
11	4290 X	3951	-0-	-339	-0-	3744	2	207	9	N	188	187	1	216
12	4650 X	3705	-0-	-945	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8	216
01	4867 X	4216	-0-	-651	-0-	4088	2	128	9	N	116	191	1	141

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1624	2	57	9	N	52			99
09	1920 N	1693	-0-	-227	-0-	1621	2	72	9	N	65			164
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1703	2	67	9	N	61	185	1	40
11	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	1554	2	61	9	N	55			95
12	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	1367	2	54	9	N	49			144
01	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	1502	2	44	9	N	40			184

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3357	2	288	9	N	262	195	1	165
09	3600 X	3246	-0-	-354	-0-	2983	2	263	9	N	239	358	1	46
10	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	3387	2	270	9	N	245	189	1	102
11	3570 X	2163	-0-	-1407	-0-	2005	2	158	9	N	144	1	8	245
12	3658 X	3106	-0-	-552	-0-	2778	2	328	9	N	298	396	1	147
01	3658 X	3001	-0-	-657	-0-	2728	2	273	9	N	248	189	1	206

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

08	6975 X	6749	-0-	-226	-0-	6465	2	284	9	N	258	175	1	217
09	6750 X	6713	-0-	-37	-0-	6412	2	301	9	N	274	381	1	110
10	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6649	2	329	9	N	299	198	1	211
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6389	2	332	9	N	302	378	1	135
12	6944 X	6901	-0-	-43	-0-	6552	2	349	9	N	317	198	1	254
01	6975 X	6769	-0-	-206	-0-	6431	2	338	9	N	307	188	1	373

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55	177	1	38
09	2430 N	880	-0-	-1550	-0-	817	2	63	9	N	57			95
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	861	2	83	9	N	75	1	8	169
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	770	2	55	9	N	50	177	1	42
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	820	2	75	9	N	68			110
01	930 N	878	-0-	-52	-0-	823	2	55	9	N	50			160

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

08	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3343	2	149	9	N	135			175
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3320	2	145	9	N	132	183	1	124
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3524	2	163	9	N	148	185	1	87
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3450	2	162	9	N	147			234
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3598	2	167	9	N	152	201	1	184
*01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3590	2	166	9	N	151	190	1	145

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270			ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676													
SCHULTZ 'G' 628			WELL #: 6H			RRCID -> 281887				COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	5208	X	4376	-0-	-832	-0-		4194	2	182	9	N	165	177		
09	5070	X	4738	-0-	-332	-0-		4520	2	218	9	N	198	179		
10	5239	X	3801	-0-	-1438	-0-		3583	2	218	9	N	198	176		
11	5070	X	3204	-0-	-1866	-0-		3085	2	119	9	N	108	82		
12	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-		3168	2	108	9	N	98	179		
*01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-		4685	2	398	9	N	362	341		

WHEAT 252			WELL #: 2H			RRCID -> 281889				COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		1323	2	122	9	N	111	292		
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		1314	2	108	9	N	98	202		
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		1213	2	131	9	N	119	319		
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-		1197	2	123	9	N	112	230		
12	1457	N	1137	-0-	-320	-0-		1006	2	131	9	N	119	349		
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-		1222	2			N	-0-	144		

WILLIAM SCHULTZ			WELL #: 6H			RRCID -> 282125				COMPL. DATE 12/04/2016			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-		4242	2	619	9	N	563	297		
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-		4004	2	185	9	N	168	270		
10	4464	X	4341	-0-	-123	-0-		3974	2	367	9	N	334	238		
11	4710	X	3771	-0-	-939	-0-		3440	2	331	9	N	301	174		
12	4867	X	3257	-0-	-1610	-0-		3057	2	200	9	N	182	187		
01	4867	X	3867	-0-	-1000	-0-		3414	2	453	9	N	412	216		

LAUBHAN 537			WELL #: 1H			RRCID -> 282129				COMPL. DATE 12/03/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		1758	2	76	9	N	69	38		
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-		1675	2	54	9	N	49	87		
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-		1725	2	59	9	N	54	140		
11	1770	N	1681	-0-	-89	-0-		1615	2	66	9	N	60	199		
12	1798	N	1704	-0-	-94	-0-		1648	2	56	9	N	51	53		
01	1798	N	1698	-0-	-100	-0-		1614	2	84	9	N	76	129		

SCHULTZ 783			WELL #: 2H			RRCID -> 282143				COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-		2496	2	85	9	N	77	38		
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-		2390	2	54	9	N	49	87		
10	2666	N	2572	-0-	-94	-0-		2480	2	92	9	N	84	170		
11	2490	N	2435	-0-	-55	-0-		2365	2	70	9	N	64	45		
12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-		2385	2	74	9	N	67	112		
01	2573	N	2370	-0-	-203	-0-		2309	2	61	9	N	55	167		

PRICE, WILLIS D			WELL #: 5343H			RRCID -> 282172				COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-		1773	2	107	9	N	97	97		
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-		1748	2	108	9	N	98	195		
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-		2013	2	107	9	N	97	95		
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-		1903	2	100	9	N	91	185		
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-		2069	2	103	9	N	94	92		
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-		1650	2	83	9	N	75	167		

PRICE, WD -B-			WELL #: 6221H			RRCID -> 282210				COMPL. DATE 09/27/2019			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	3596	X	2873	-0-	-723	-0-		2787	2	86	9	N	78	30		
09	3450	X	2838	-0-	-612	-0-		2772	2	66	9	N	60	90		
10	3565	X	3074	-0-	-491	-0-		2998	2	76	9	N	69	159		
11	3000	X	2913	-0-	-87	-0-		2846	2	67	9	N	61	45		
12	2976	X	2953	-0-	-23	-0-		2874	2	79	9	N	72	117		
01	3069	X	2747	-0-	-322	-0-		2669	2	78	9	N	71	188		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

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

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

08	4092 X	3974	-0-	-118	-0-	3896	2	78	9	N	71	197	1				58
09	4410 X	3704	-0-	-706	-0-	3636	2	68	9	N	62						120
10	4557 X	3710	-0-	-847	-0-	3629	2	81	9	N	74	2	8				192
11	4410 X	3570	-0-	-840	-0-	3484	2	86	9	N	78	178	1				92
12	4154 X	3657	-0-	-497	-0-	3563	2	94	9	N	85	1	8				176
01	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3546	2	102	9	N	93	182	1				87

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

08	8432 X	7955	-0-	-477	-0-	7709	2	246	9	N	224	365	1	1	8		71
09	8160 X	7167	-0-	-993	-0-	6929	2	238	9	N	216	161	1				126
10	8029 X	7789	-0-	-240	-0-	7535	2	254	9	N	231	191	1	6	8		160
11	7770 X	7425	-0-	-345	-0-	7202	2	223	9	N	203	201	1	1	8		161
12	8029 X	7659	-0-	-370	-0-	7409	2	250	9	N	227	200	1	1	8		187
01	7967 X	7235	-0-	-732	-0-	7041	2	194	9	N	176	193	1	2	8		168

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1108	2	79	9	N	72	178	1				58
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	772	2	48	9	N	44						102
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	916	2	84	9	N	76	1	8				177
11	1020 N	714	-0-	-306	-0-	651	2	63	9	N	57	186	1				48
12	837 N	662	-0-	-175	-0-	617	2	45	9	N	41						89
01	992 N	735	-0-	-257	-0-	624	2	111	9	N	101						190

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

08	5146 X	4773	-0-	-373	-0-	4599	2	174	9	N	158	186	1	2	8		130
09	4890 X	4628	-0-	-262	-0-	4477	2	151	9	N	137	172	1				95
10	4867 X	4861	-0-	-6	-0-	4695	2	166	9	N	151	189	1	6	8		51
11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4531	2	142	9	N	129	1	8				179
12	4774 X	4771	-0-	-3	-0-	4607	2	164	9	N	149	192	1	1	8		135
01	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	4311	2	294	9	N	267	171	1	2	8		229

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	4702	2	392	9	N	356	358	1				207
09	4830 X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2			N	-0-						207
10	4960 X	4683	-0-	-277	-0-	4474	2	209	9	N	190	189	1	1	8		207
11	4920 X	4470	-0-	-450	-0-	4265	2	205	9	N	186	186	1				207
12	5084 X	4484	-0-	-600	-0-	4331	2	153	9	N	139	192	1	1	8		153
01	5084 X	4652	-0-	-432	-0-	4487	2	165	9	N	150	199	1				104

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

08	4867 X	4369	-0-	-498	-0-	4145	2	224	9	N	204	197	1				140
09	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	4078	2	200	9	N	182	178	1				144
10	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	3973	2	223	9	N	203	197	1	4	8		146
11	4500 X	3939	-0-	-561	-0-	3738	2	201	9	N	183	195	1	1	8		133
12	4650 X	3889	-0-	-761	-0-	3693	2	196	9	N	178	181	1				130
01	4433 X	3933	-0-	-500	-0-	3734	2	199	9	N	181	182	1				129

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		3100 N	6472	-0-	3372	5637	6395	2	77	9	N	70	172	1	3 8	160
09		3000 N	5589	-0-	2589	8226	5344	2	245	9	N	223	171	1		212
10		15077 X	6851	-0-	-8226	-0-	6434	2	417	9	N	379	393	1	11 8	187
11		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	5751	2	318	9	N	289	401	1	2 8	73
12		688 X	688	-0-	-0-	-0-	657	2	31	9	N	28	1	8		100
*01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	N	3				103

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

08		4216 X	166	-0-	-4050	-0-	69	2	97	9	N	88	106	1		152
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-				152
10		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-				152
11		3900 X	201	-0-	-3699	-0-	201	2			N	-0-				152
12		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4547	2	140	9	N	127	184	1	1 8	94
*01		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5366	2	295	9	N	268	179	1	2 8	181

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

08		7099 X	5893	-0-	-1206	-0-	5841	2	52	9	N	47	1	8		165
09		6870 X	6078	-0-	-792	-0-	5951	2	127	9	N	115	198	1		82
10		6789 X	6372	-0-	-417	-0-	6280	2	92	9	N	84	1	8		165
11		5970 X	5767	-0-	-203	-0-	5681	2	86	9	N	78	1	8		242
12		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6207	2	127	9	N	115	184	1	1 8	172
01		6386 X	4943	-0-	-1443	-0-	4911	2	32	9	N	29				201

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

08		8556 X	7426	-0-	-1130	-0-	7112	2	314	9	N	285	361	1		172
09		8280 X	6950	-0-	-1330	-0-	6848	2	102	9	N	93	177	1		88
10		7471 X	4823	-0-	-2648	-0-	4649	2	174	9	N	158	72	1		174
11		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-				174
12		7440 X	4772	-0-	-2668	-0-	4673	2	99	9	N	90	183	1		81
*01		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8133	2	296	9	N	269	187	1		163

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

08		6169 X	5811	-0-	-358	-0-	5703	2	108	9	N	98	187	1		154
09		5940 X	5591	-0-	-349	-0-	5353	2	238	9	N	216	193	1		177
10		6262 X	5566	-0-	-696	-0-	5340	2	226	9	N	205	196	1		186
11		6060 X	5182	-0-	-878	-0-	4947	2	235	9	N	214	192	1	1 8	207
12		6262 X	5399	-0-	-863	-0-	5153	2	246	9	N	224	366	1	1 8	64
01		5797 X	5435	-0-	-362	-0-	4976	2	459	9	N	417	199	1		282

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

08		6014 X	5564	-0-	-450	-0-	5106	2	458	9	N	416	543	1		55
09		5850 X	5118	-0-	-732	-0-	4682	2	436	9	N	396	344	1		107
10		6045 X	5409	-0-	-636	-0-	4922	2	487	9	N	443	395	1	1 8	154
11		5430 X	5144	-0-	-286	-0-	4695	2	449	9	N	408	392	1	1 8	169
12		5549 X	5135	-0-	-414	-0-	4683	2	452	9	N	411	371	1		209
01		5549 X	5079	-0-	-470	-0-	4654	2	425	9	N	386	378	1		217

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

08		2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2523	2	167	9	N	152	186	1	1 8	130
09		2790 X	2334	-0-	-456	-0-	2203	2	131	9	N	119	177	1		72
10		2821 X	2458	-0-	-363	-0-	2305	2	153	9	N	139	177	1	1 8	33
11		2640 X	2322	-0-	-318	-0-	2171	2	151	9	N	137	1	8		169
12		2728 X	2338	-0-	-390	-0-	2209	2	129	9	N	117	179	1		107
01		2697 X	1751	-0-	-946	-0-	1644	2	107	9	N	97				204

LIPSCOMB (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC COBLE UNIT 1		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 100676			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11284	X	9432	-0-	-1852	-0-	8345 2	1087 9	N	988	1297 1	1		277
09	10920	X	8048	-0-	-2872	-0-	7061 2	987 9	N	897	935 1	1		239
10	10261	X	10114	-0-	-147	-0-	8649 2	1465 9	N	1332	1282 1	1		289
11	9930	X	9472	-0-	-458	-0-	8135 2	1337 9	N	1215	1287 1	1		217
12	10261	X	9318	-0-	-943	-0-	7675 2	1643 9	N	1494	1287 1	1		424
01	10106	X	8626	-0-	-1480	-0-	7337 2	1289 9	N	1172	1098 1	1		498

BRAINARD UNIT 14		WELL #: 2H			RRCID -> 283174	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 6396	PERF. 7270 - 14372						
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899	X	50	-0-	-849	-0-	50 2		N	-0-	73 1	1		59
09	870	X	747	-0-	-123	-0-	520 2	227 9	N	206	206 1	1		59
10	899	X	568	-0-	-331	-0-	479 2	89 9	N	81	81 1	1		59
11	870	X	657	-0-	-213	-0-	453 2	204 9	N	185	185 1	1		59
12	899	X	684	-0-	-215	-0-	405 2	279 9	N	254	186 1	1		127
01	775	X	564	-0-	-211	-0-	387 2	177 9	N	161	185 1	1		103

PRICE, WILLIS D		WELL #: 26HX			RRCID -> 283265	COMPL. DATE 02/18/2017	TOTAL DEPTH 7827	PERF. 8180 - 17094						
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	1877 2	410 9	N	373	366 1	1	8	207
09	1980	X	1583	-0-	-397	-0-	1572 2	11 9	N	10				217
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2125 2	240 9	N	218	390 1	1	8	44
11	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	1812 2	234 9	N	213	194 1	1		63
12	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	1967 2	229 9	N	208	185 1	1	8	85
01	2356	X	2184	-0-	-172	-0-	1984 2	200 9	N	182	198 1	1		69

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5342H			RRCID -> 283266	COMPL. DATE 02/24/2017	TOTAL DEPTH 7968	PERF. 8322 - 12480						
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 6926H			RRCID -> 283340	COMPL. DATE 09/18/2017	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8080 - 12414						
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5381 2	106 9	N	96	1 8			184
09	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	5194 2	45 9	N	41	170 1	1		55
10	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5364 2	107 9	N	97	6 8			146
11	5310	X	5154	-0-	-156	-0-	5076 2	78 9	N	71	175 1	1	8	41
12	5487	X	5365	-0-	-122	-0-	5256 2	109 9	N	99	2 8			138
01	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5135 2	100 9	N	91	177 1	1	8	50

PRICE, WILLIS D		WELL #: 28HX			RRCID -> 283373	COMPL. DATE 02/20/2017	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 8274 - 15521						
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	6314 2	326 9	N	296	187 1	1	8	218
09	6630	X	6352	-0-	-278	-0-	6033 2	319 9	N	290	395 1	1		113
10	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	6061 2	314 9	N	285	200 1	1	8	197
11	6420	X	5981	-0-	-439	-0-	5670 2	311 9	N	283	200 1	1		280
12	6634	X	5837	-0-	-797	-0-	5533 2	304 9	N	276	403 1	1	8	152
01	6634	X	6300	-0-	-334	-0-	6002 2	298 9	N	271	190 1	1		233

BRAINARD 12		WELL #: 1H			RRCID -> 283515	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 7264 - 14611						
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2659 2	1014 9	N	922	1100 1	1		148
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2406 2	1000 9	N	909	893 1	1		164
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	2340 2	1187 9	N	1079	910 1	1		333
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2227 2	788 9	N	716	738 1	1		311
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2104 2	938 9	N	853	916 1	1		248
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1918 2	985 9	N	895	925 1	1		218

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 8H		RRCID -> 284325		COMPL. DATE 12/04/2017			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							5

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 7H		RRCID -> 284419		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668			
08	9765 X	8454	-0-	-1311	-0-	8366	2	88	9	N	80	146
09	9300 X	8334	-0-	-966	-0-	8236	2	98	9	N	89	71
10	9269 X	8647	-0-	-622	-0-	8539	2	108	9	N	98	168
11	8640 X	8339	-0-	-301	-0-	8204	2	135	9	N	123	107
12	8866 X	8396	-0-	-470	-0-	8264	2	132	9	N	120	43
01	8649 X	7766	-0-	-883	-0-	7626	2	140	9	N	127	170

SUESS 816		WELL #: 8H		RRCID -> 284551		COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918			
08	8122 X	6719	-0-	-1403	-0-	6424	2	295	9	N	268	129
09	7830 X	6220	-0-	-1610	-0-	5964	2	256	9	N	233	204
10	7905 X	7888	-0-	-17	-0-	7548	2	340	9	N	309	117
11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7448	2	309	9	N	281	201
12	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7599	2	314	9	N	285	101
01	7874 X	7477	-0-	-397	-0-	7196	2	281	9	N	255	157

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 8H		RRCID -> 285747		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852			
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2590	2	183	9	N	166	88
09	2610 X	2471	-0-	-139	-0-	2300	2	171	9	N	155	88
10	2697 X	2618	-0-	-79	-0-	2429	2	189	9	N	172	68
11	2670 X	2539	-0-	-131	-0-	2349	2	190	9	N	173	53
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2562	2	200	9	N	182	49
01	2759 X	2363	-0-	-396	-0-	2157	2	206	9	N	187	48

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 10715 - 14687	
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	271
09	690 N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-	271
10	682 N	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-	271
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	271
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	271
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	271

EQV OPERATING LLC		101634		WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734	
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	98	1	551	3	N	58	238
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	555	3	N	60	113
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	49	1	560	3	N	54	167
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	59	1	534	3	N	60	227
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	66	1	545	3	N	72	107
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	77	1	534	3	N	55	162
						61	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	266	1	1048	3	N	3	121
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	158	1	1109	3	N	-0-	121
10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	176	1	1103	3	N	2	123
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	227	1	1020	3	N	1	124
12	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	226	1	1059	3	N	-0-	124
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	184	1	1103	3	N	2	126

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

08	2852 X	1966	-0-	-886	-0-	668	1	1255	3	N	39	197
09	2010 X	1888	-0-	-122	-0-	609	1	1218	3	N	55	252
10	2077 X	1848	-0-	-229	-0-	565	1	1240	3	N	39	123
11	2010 X	1821	-0-	-189	-0-	538	1	1228	3	N	50	173
12	1984 X	1870	-0-	-114	-0-	571	1	1249	3	N	45	218
01	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	491	1	1197	3	N	46	105

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	945	1	1814	3	N	34	125
09	2670 X	2589	-0-	-81	-0-	820	1	1739	3	N	27	152
10	2759 X	2683	-0-	-76	-0-	863	1	1789	3	N	28	180
11	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	812	1	1669	3	N	33	213
12	2790 X	2590	-0-	-200	-0-	779	1	1761	3	N	45	258
01	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	776	1	1708	3	N	31	120

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	664	1	1249	3	N	60	286
09	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	696	1	1392	3	N	76	194
10	2294 N	2157	-0-	-137	-0-	652	1	1431	3	N	67	261
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	611	1	1394	3	N	80	168
12	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	628	1	1373	3	N	75	243
01	2170 N	2103	-0-	-67	-0-	582	1	1418	3	N	94	337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
SCHULTZ, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.				173749	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PURDUM UNIT				WELL #: 173749	RRCID -> 069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458 - 7580			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED												12/12/2019		

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BRILLHART				WELL #: 3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376 - 7436			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE				1769	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				WELL #: 1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524			
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	-0-			12
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-			12
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	2	N	-0-			12
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	60	1	1467	2	N	-0-			12
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	-0-			12
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	N	-0-			12

DUKE				2769	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
				WELL #: 2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488			
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			28

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SCHULTZ 783				WELL #: 1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629			
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			23
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			23
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			23
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			23
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			23
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			23

LIPSCOMB (CLEVELAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALLENTINE -B-		//CONT.//	53869 270 220903	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #:	1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7582	- 7569
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SUESS -B-		WELL #:	3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7303	- 7382
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		20
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		20
10	279 N	78	-0-	-201	-0-	78 2		20
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			20
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			20

DUKE -G-		WELL #:	1	RRCID -> 100448	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7445	- 7530
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		92
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		92
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		92
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		92
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		92
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		92

CRUISE -E-		WELL #:	3	RRCID -> 135773	COMPL. DATE 07/09/1990	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7379	- 7458
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		12
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		12
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		12
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		12
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		12
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	91 1 1374 2		12

SUESS -B-		WELL #:	4	RRCID -> 141147	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7440	- 7516
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		52
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		52
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		52
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2		52
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		52
*01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		52

PEERY "A"		WELL #:	3	RRCID -> 290118	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 9202	PERF. 7402	- 7460
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	6 2	1 9	33
11	14B2 EXT	4	-0-	4	11	4 2		33
12	14B2 EXT	4	-0-	4	15	4 2		33
01	31 X	16	-0-	-15	-0-	16 2		33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
BARTON				WELL #: 1503H	RRCID -> 265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7662 - 11546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		2490 N	-0-	-0-	-2490			N	-0-		72
10		2901 N	2901	-0-	-0-	2901	3	N	-0-		72
11		2706 N	2706	-0-	-0-	2706	3	N	-0-		72
12		2663 N	2663	-0-	-0-	2646	3	N	15		87
01		2573 N	2364	-0-	-209	2349	3	N	15 9		101

MCCOY				WELL #: 1665H	RRCID -> 266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7223 - 11075	
08		31 X	-0-	-0-	-31			N	-0-		184
09		4500 X	-0-	-0-	-4500			N	-0-		184
10		6278 X	6278	-0-	-0-	6278	3	N	-0-		184
11		4640 X	4640	-0-	-0-	4637	3	N	3		187
12		4650 X	4225	-0-	-425	4222	3	N	3 9		190
01		4650 X	3741	-0-	-909	3719	3	N	22 9		210

BORN				WELL #: 1950H	RRCID -> 267149	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7847 - 11075	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	61		274
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	76	194 1	156
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	54		210
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	47		257
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	73	180 1	150
01		286 N	286	-0-	-0-	229	3	N	57 9		202

H-S EXPLORATION				341469							
LENA MAE				WELL #: 1819	RRCID -> 174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7388 - 7450	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320							
HANSHU, CARL				WELL #: 2859	RRCID -> 145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7512 - 7522	
08		1379 N	1379	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		90
09		959 N	959	-0-	-0-	959	2	N	-0-		90
10		1302 N	1302	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		90
*11		1268 N	1268	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		90
*12		1293 N	1293	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		90
01		651 N	NO RPT	-0-	-651			N	NO RPT		90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7510 - 7555	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	126510	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 7670 - 7725	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			2
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			2
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			2
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			2
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			2
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			2

PIPER, OLA P.		WELL #:		6321	RRCID ->	178621	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7772 - 7792	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			80
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	1		80
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

BRILLHART 818		WELL #:		4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BRILLHART 819		WELL #:		4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7500 - 9182	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7507 - 9122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7520 - 9662	
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			392
09	1800 N	48	-0-	-1752	-0-	48	2	N	-0-			392
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-			392
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-			392
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			392
01	2387 N	1519	-0-	-868	-0-	1519	2	N	-0-			392

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	46 1	1555 2	N	19			262
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	21 9	1529 2	N	10			272
10	1519 N	98	-0-	-1421	-0-	11 9	52 9	N	47			319
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	44 1	1606 2	N	19	190 1		148
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	21 9	1873 2	N	3			151
01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	46 1	2223 2	N	12			163
						3 9						
						13 9						

DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440			
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	54 1	1769 2	N	21			109
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	23 9	1136 2	N	2			111
10	651 N	54	-0-	-597	-0-	2 9		N	-0-			111
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	54 1	481 2	N	2			113
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	52 1	640 2	N	1			114
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2 9	368 2	N	1			115
						54 1						
						1 9						
						1 9						

BRILLHART 820		WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BRILLHART 820		WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		5	RRCID ->	214103	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8298 - 9835		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PRICE, WD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	214224	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8050 - 9675
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	32 1	142 2	N	-0-			211
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	113 2	N	-0-			211
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 1		N	-0-			211
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	31 1	110 2	N	-0-			211
*12	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 1		N	-0-	1 5		210
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-			210

PRICE, WD -B-		WELL #:		6	RRCID ->	214226	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8392 - 9910
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	214227	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8105 - 9081
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #:		4	RRCID ->	214767	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8145 - 9857
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	31 1	2026 2	N	2			138
						2 9						
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	30 1	1921 2	N	3			141
						3 9						
10	1984 N	37	-0-	-1947	-0-	31 1	6 9	N	5			146
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	30 1	1936 2	N	2			148
						2 9						
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	31 1	1949 2	N	6			154
						7 9						
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	31 1	2062 2	N	12			166
						13 9						

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		11H	RRCID ->	215017	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8145 - 10061
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	251	1	1814	2	N	19			122
						21	9							
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	243	1	1790	2	N	6			128
						7	9							
10	1581 N	260	-0-	-1321	-0-	251	1	9	9	N	8			136
11	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	243	1	1112	2	N	11			147
						12	9							
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	251	1	1674	2	N	22			169
						24	9							
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	251	1	1418	2	N	23			192
						25	9							

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	1			139
						1	9							
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	3			142
						3	9							
10	682 N	22	-0-	-660	-0-	20	1	2	9	N	2			144
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	20	1	618	2	N	2			146
						2	9							
12	713 N	555	-0-	-158	-0-	20	1	531	2	N	4			150
						4	9							
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	599	2	N	7			157
						8	9							

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532		
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	297 1	2419 2	N	5	118
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	288 1	2347 2	N	6	124
10	2263 N	305	-0-	-1958	-0-	297 1	8 9	N	7	131
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	288 1	2162 2	N	6	137
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	297 1	2100 2	N	10	147
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	297 1	2071 2	N	11	158

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791		
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	40 1	725 2	N	2	298
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38 1	716 2	N	3	301
10	744 N	40	-0-	-704	-0-	40 1		N	-0-	301
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	734 2	N	4	305
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	40 1	740 2	N	-0-	305
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	40 1	741 2	N	9	145

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847									
TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8230 - 11919	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	154 1	1199 2	N	7		175
09	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	149 1	1154 2	N	7		182
10	1364 N	164	-0-	-1200	-0-	154 1	10 9	N	9		191
11	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	149 1	1114 2	N	8		199
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	154 1	1141 2	N	9		208
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	154 1	1151 2	N	18		226

PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8152 - 11754	
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	119 1	757 2	N	20		177
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	115 1	708 2	N	29		206
10	899 N	126	-0-	-773	-0-	119 1	7 9	N	6		212
11	870 N	421	-0-	-449	-0-	115 1	292 2	N	13		225
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	119 1	787 2	N	7	155 1	77
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	119 1	724 2	N	8		85

DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040 - 0	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380 - 12465	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216 - 12014	
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 1		N	-0-		25
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 1		N	-0-		25
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 1		N	-0-		25
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 1		N	-0-		25
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 1		N	-0-		25
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 1		N	-0-		25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
DOYLE, J.B.		WELL #:		7706H	RRCID ->	266374	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8310 - 12188			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DOYLE, J.B.		WELL #:		8706H	RRCID ->	266375	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8275 - 12260			
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1079	1	2736	2	N	225	179	1		248
						248	9								
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	1044	1	2660	2	N	218	182	1		284
						240	9								
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1079	1	240	9	N	218	183	1		319
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	1044	1	2652	2	N	160	182	1		297
						176	9								
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	1079	1	2751	2	N	199	185	1		311
						219	9								
*01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	1079	1	2707	2	N	214	374	1		151
						235	9								
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		22H	RRCID ->	266376	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8252 - 11401			
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				137
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		23H	RRCID ->	266379	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8286 - 12492			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		3707H	RRCID ->	266382	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8305 - 12480			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REBA N MILLER		WELL #:		10H	RRCID ->	266393	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8248 - 11961			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	162	2	20	9	N	18				130
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	153	2	12	9	N	11				141
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7				148
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	161	2	35	9	N	32	134	1		46
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5				51
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	173	2	12	9	N	11				62

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID ->	266422	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8122 - 12494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID ->	266454	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8197 - 12360	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID ->	266457	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8009 - 11596	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID ->	266469	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8156 - 12498	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID ->	266484	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8105 - 11957	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID ->	266559	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8096 - 11882	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID ->	267105	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8569 - 12613	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		25H	RRCID ->	267668	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8320 - 14020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			189
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			189
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			189
11	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			189
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			189
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			189

DOYLE, J.B.		WELL #:		11H	RRCID ->	267714	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	8198 - 12389		
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	273	1	2371	2	N	49			122
						54	9							
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	264	1	1915	2	N	49			171
						54	9							
10	651 N	307	-0-	-344	-0-	273	1	34	9	N	31	158	1	44
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	264	1	2035	2	N	52			96
						57	9							
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	273	1	1722	2	N	44			140
						48	9							
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	273	1	1221	2	N	42			182
						46	9							

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6143H	RRCID ->	278576	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8498 - 12413		
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	372	1	820	2	N	89	180	1	157
						98	9							
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	360	1	839	2	N	45			202
						50	9							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	372	1	72	9	N	65	178	1	89
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	360	1	810	2	N	54			143
						59	9							
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	372	1	691	2	N	38			181
						42	9							
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	372	1	573	2	N	48			229
						53	9							

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6144H	RRCID ->	278802	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8393 - 12573		
08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	372	1	1543	2	N	79			265
						87	9							
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	360	1	1511	2	N	74	181	1	158
						81	9							
10	744 X	460	-0-	-284	-0-	372	1	88	9	N	80			238
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	360	1	1425	2	N	76	171	1	143
						84	9							
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	372	1	1416	2	N	77			220
						85	9							
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	372	1	1390	2	N	80	187	1	113
						88	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
HARRY PARKER 697		WELL #:		8H	RRCID ->	281855	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8360 - 12419
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	316	1	1454	2	N	74	206
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	81	9	306	1	N	84	290
10	1736 N	386	-0-	-1350	-0-	316	1	70	9	N	64	171
11	1680 N	1035	-0-	-645	-0-	306	1	701	2	N	25	196
12	1736 N	964	-0-	-772	-0-	28	9	316	1	N	59	255
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	65	9	316	1	N	25	100
						28	9					

REBA N MILLER		WELL #:		12H	RRCID ->	282298	COMPL. DATE	03/05/2017	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8242 - 12420
08	5394 X	4788	-0-	-606	-0-	279	1	4360	2	N	135	235
09	5220 X	4804	-0-	-416	-0-	149	9	270	1	N	148	203
10	4836 X	455	-0-	-4381	-0-	163	9	279	1	N	160	205
11	4680 X	4423	-0-	-257	-0-	270	1	4069	2	N	76	281
12	4960 X	4577	-0-	-383	-0-	84	9	279	1	N	94	189
01	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	103	9	279	1	N	125	127
						138	9					

REBA N MILLER		WELL #:		18H	RRCID ->	282340	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8169 - 12381
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	409	1	5564	2	N	258	240
09	5940 X	5813	-0-	-127	-0-	284	9	396	1	N	243	300
10	6231 X	702	-0-	-5529	-0-	267	9	409	1	N	266	380
11	6060 X	5668	-0-	-392	-0-	396	1	5006	2	N	242	254
12	6262 X	5705	-0-	-557	-0-	266	9	409	1	N	231	301
01	6262 X	4865	-0-	-1397	-0-	254	9	409	1	N	201	315
						221	9					

JONES TRUST 359		WELL #:		2H	RRCID ->	289746	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8640 - 11956
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1645	2	N	309	695
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	340	9	88	1	N	75	583
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	83	9	11	1	N	356	563
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	392	9	1270	2	N	263	638
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	N	52	690
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	57	9	55	1	N	127	493
						140	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
HANSHU				WELL #:	1	RRCID ->	056390	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7454 - 7541		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

HANSHU				WELL #:	2815	RRCID ->	144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7476 - 7546		
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-

ELISE 286				WELL #:	1 A	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 8233 - 8264		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2 9	N	2			182
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	2 9	N	2			184
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	1 9	N	1			185
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			185
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			185
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			185

LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #:	488260	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7551 - 7555		
GEX, J. A. -B-				1										
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			120
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	255	3	44 9	N	40			160
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	-0-	223	3		N	-0-			160
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			160
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

REDELSPERGER, ADOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	022401	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

BORN, VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	030726	COMPL. DATE	02/20/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7676 - 7705		
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	-0-	766	3		N	-0-			144
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	-0-	749	3		N	-0-			144
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			144
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			144
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610		
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	80
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	80
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	80
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	80
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647		
08	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3	N	-0-	105
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3	N	-0-	105
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	105
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	105
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516		
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	60
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	60
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	60
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	60
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518		
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	236
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3	N	-0-	236
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-	236
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	236
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	236
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	236

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540		
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	167
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3	N	-0-	167
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	167
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-	167
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	167

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		20
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		20
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		20
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3	N	-0-		20
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549		
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		55
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		55
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-		55
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-		55
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3	N	-0-		55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		180
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		180
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		180
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		180
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		105
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		105
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3	N	-0-		105
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3	N	-0-		105
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	130
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	130
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	130
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	130
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	81
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	81
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	81
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	81
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	81

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469	
08	1364 N	649	-0-	-715	-0-	649 3	N	-0-	252
09	1020 N	404	-0-	-616	-0-	404 3	N	-0-	252
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	252
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	252
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	252
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	252

MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646			
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	13	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	13	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	13	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	13	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	57	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	57	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	57	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	57	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	57	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57	

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679			
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1192	3	52 9	N	47	147
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	3	14 9	N	13	160
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-	160
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-	160
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	78	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		23
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3	N	-0-		23
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		23
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		23
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529		
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		149
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		149
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		149
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		149
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		149
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	270		270
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		270

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172		
08	620 X	118	-0-	-502	-0-	118 2	N	-0-		-0-
09	600 X	106	-0-	-494	-0-	106 2	N	-0-		-0-
10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810 2	N	-0-		-0-
12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684 2	N	-0-		-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	1472 3		N	-0-	140
09	1260 N	858	-0-	-402	-0-	836 3	22 9	N	20	160
10	930 N	626	-0-	-304	-0-	626 3		N	-0-	160
11	1410 N	876	-0-	-534	-0-	876 3		N	-0-	160
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283		
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	95
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	95
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	95
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	95
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260													
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		150	
09		330 N	205	-0-	-125	-0-	205 3		N	-0-		150	
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		150	
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-		150	
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		150	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150	

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784													
08		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208 3		N	-0-		93	
09		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086 3	8 9	N	7		100	
10		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199 3		N	-0-		100	
11		1170 N	958	-0-	-212	-0-	958 3		N	-0-		100	
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-		100	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739													
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		80	
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		80	
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-		80	
11		510 N	442	-0-	-68	-0-	442 3		N	-0-		80	
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		80	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80	

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000													
08		775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3		N	-0-		500	
09		570 N	508	-0-	-62	-0-	508 3		N	-0-		500	
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		500	
11		690 N	678	-0-	-12	-0-	678 3		N	-0-		500	
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		500	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		500	

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95	

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714													
08		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-		142	
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	463 3		N	-0-		142	
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-		142	
11		480 N	435	-0-	-45	-0-	435 3		N	-0-		142	
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		142	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636	
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	N	-0-		185
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		185

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528	
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	N	-0-		584
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	N	-0-		584
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	N	-0-		584
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	N	-0-		584
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	N	-0-		584
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		584

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772					
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			138
09	1260 N	463	-0-	-797	-0-	463	3		N	-0-			138
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			138
11	1260 N	806	-0-	-454	-0-	806	3		N	-0-			138
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662					
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			10
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			10
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			10
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			10
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930					
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-			68
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3		N	-0-			68
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			68
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			68
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757					
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			212
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			212
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			212
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			212
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			212
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730					
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3		N	-0-			162
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			162
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			162
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			162
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040					
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			42
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	3		N	-0-			42
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3		N	-0-			42
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3		N	-0-			42
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	694	3	7 9	N	6			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	120
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	641 3	66 9	N	60	180
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	180
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	180
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-	180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614		
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-	112
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433 3	9 9	N	8	120
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-	120
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	120
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-	120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120

DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369		
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	225
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	225
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995 3		N	-0-	225
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	225
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-	225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225

GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480		
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	84
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	84
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3		N	-0-	84
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	84
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672								
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					201
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					201
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					201
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1299 N	1299	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		267
09	1437 N	1437	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		267
10	1457 N	1423	-0-	-34	1423 3		N	-0-		267
11	1260 N	-0-	-0-	-1260			N	-0-		267
12	193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-		267
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		267

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1023 N	995	-0-	-28	995 3		N	-0-		147
09	960 N	854	-0-	-106	854 3		N	-0-		147
10	1039 N	1039	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		147
11	981 N	981	-0-	-0-	981 3		N	-0-		147
12	1005 N	1005	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		147

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	775 N	683	-0-	-92	683 3		N	-0-		120
09	690 N	559	-0-	-131	559 3		N	-0-		120
10	793 N	793	-0-	-0-	793 3		N	-0-		120
11	797 N	797	-0-	-0-	796 3	1 9	N	1		121
12	737 N	737	-0-	-0-	736 3	1 9	N	1		122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		122

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	279 N	225	-0-	-54	225 3		N	-0-		52
09	179 N	179	-0-	-0-	179 3		N	-0-		52
10	281 N	281	-0-	-0-	281 3		N	-0-		52
11	305 N	305	-0-	-0-	305 3		N	-0-		52
12	237 N	237	-0-	-0-	237 3		N	-0-		52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		52

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	485 N	485	-0-	-0-	485 3		N	-0-		291
09	458 N	458	-0-	-0-	458 3		N	-0-		291
10	484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-		291
11	461 N	461	-0-	-0-	461 3		N	-0-		291
12	478 N	478	-0-	-0-	478 3		N	-0-		291
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		291

AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1798 N	1777	-0-	-21	1777 3		N	-0-		240
09	1710 N	1661	-0-	-49	1661 3		N	-0-		240
10	1922 N	1711	-0-	-211	1711 3		N	-0-		240
11	1710 N	1560	-0-	-150	1560 3		N	-0-		240
12	1741 N	1741	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		240

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	713 N	697	-0-	-16	697 3		N	-0-		197
09	690 N	660	-0-	-30	660 3		N	-0-		197
10	711 N	711	-0-	-0-	711 3		N	-0-		197
11	662 N	662	-0-	-0-	662 3		N	-0-		197
12	712 N	712	-0-	-0-	712 3		N	-0-		197
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		197

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131								
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					95
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					95
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					95
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					95
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112								
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	485	3	99	9	N	90					95
09	450 N	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					95
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					95
11	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-					95
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	25
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	25
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	25
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	25
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760	
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482 3	N	-0-	130
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1183 3	N	30	160
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-	160
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-	160
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222	
08	589 N	213	-0-	-376	-0-	213 3	N	-0-	137
09	450 N	101	-0-	-349	-0-	101 3	N	-0-	137
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3	N	-0-	137
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-	137
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	137

PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105	
08	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719 3	N	-0-	300
09	2580 X	1833	-0-	-747	-0-	1833 3	N	-0-	300
10	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2847 3	N	-0-	300
11	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	2702 3	N	-0-	300
12	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2607 3	N	-0-	300
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT	300

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1426 N	217	-0-	-1209	-0-	217	3			N	-0-					890
09		1530 N	751	-0-	-779	-0-	751	3			N	-0-					890
10		1581 N	1291	-0-	-290	-0-	1291	3			N	-0-					890
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					890
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					890
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					890

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					177
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					177
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					177
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					177
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					177
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					145
09		720 N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					145
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					145
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					145
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					145
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

08		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					55
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					55
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					55
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					55
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					20
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					20
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					20
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	567	-0-	-301	-0-	567	3	N	-0-		240
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		240
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		240
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		240
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045			
08	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-		118
09	960 X	518	-0-	-442	-0-	518	3	N	-0-		118
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-		118
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		118
12	3100 N	3932	-0-	832	-0-	832	3	N	-0-		118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	832		N	NO RPT		118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618			
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-		260
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3	N	-0-		260
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-		260
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		260
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		260
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		260

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598			
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		198
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		198
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		198
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		198
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		198

GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584			
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		121
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	94	3	N	-0-		121
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		121
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		121
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
12	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	58	3	N	-0-		140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58		N	NO RPT		140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
TUBB, GEORGE EARL		WELL #:	2335	RRCID ->	111008	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8680 - 9970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		17
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		17
10	1116 N	511	-0-	-605	-0-	511	3	N	-0-		17
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	111009	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7622 - 7670	
08	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	3	N	-0-		180
09	180 N	144	-0-	-36	-0-			N	-0-		180
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		180
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		180
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180

WEIDNER, OTTO		WELL #:	2	RRCID ->	111010	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7707 - 7742	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	111112	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 7562 - 8964	
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	N	-0-		280
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	8		288
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3	N	-0-		288
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	204	166 1	326
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-		326
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		326

YEATON		WELL #:	2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7398 - 7466	
08	620 N	181	-0-	-439	-0-	181	3	N	-0-		37
09	510 N	221	-0-	-289	-0-	221	3	N	-0-		37
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		37
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	6		43
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

SCHULTZ -C-		WELL #:	2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7494 - 7539	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	160
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	160
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	160
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-	160
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108		
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	100
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-	100
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-	100
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-		N	-0-	100
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470		
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2	N	-0-	29
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-	29
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-	29
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-		N	-0-	29
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-	29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141		
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3	N	-0-	243
09	1680 N	1320	-0-	-360	-0-	1257	3	N	57	300
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-	300
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-		N	-0-	300
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-	300
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	300

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585								
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556								
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					83
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					83
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					83
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					83
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596								
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					8
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					8
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					8
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580								
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					385
09	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711	3			N	-0-					385
10	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3			N	-0-					385
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					385
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					385
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1652				N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		130
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3	N	-0-		130
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		130
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		130
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643		
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3	N	-0-		140
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		140
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		140
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		140
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614		
08	961 N	866	-0-	-95	-0-	866 3	N	-0-		225
09	840 N	644	-0-	-196	-0-	644 3	N	-0-		225
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		225
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		225
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636		
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 3	N	-0-		160
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		160
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		160
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		160
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//	488260								
MILLER -B-			WELL #:	4	RRCID ->	145110	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7646 - 7722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			133
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			133
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	851 3	47 9	N	43			176
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			176
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176

KLIEWER, CARRIE			WELL #:	3	RRCID ->	145130	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7522 - 7572
08	403 N	151	-0-	-252	-0-	151 3		N	-0-			80
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			80
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			80
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			80
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

IMKE UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7526 - 7591
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			150
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3		N	-0-			150
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			150
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			150
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

REDELSPERGER, ADOLPH			WELL #:	3	RRCID ->	145150	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7579 - 7616
08	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2		N	-0-			-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2		N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER, ADOLPH			WELL #:	4	RRCID ->	145154	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7593 - 7626
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	496 3	215 9	N	195	195 1		160
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	387 3	193 9	N	175	195 1		140
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-			140
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			140
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

BLACKMORE, ELNA THOMAS			WELL #:	2367	RRCID ->	145164	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8499 - 10276
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-			28
09	1710 N	1401	-0-	-309	-0-	1401 3		N	-0-			28
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			28
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			28
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

GINTER, MARTHA			WELL #:	4	RRCID ->	145166	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7898 - 7966
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			90
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	775 3		N	-0-			90
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			90
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			90
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #:		3455	RRCID ->	145184	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7953 - 8024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7972 - 8036
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8051 - 8120
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		42
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-		42
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		42
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		42
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7524 - 7592
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7729 - 7782
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		220
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		220
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		220
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		220
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		220

PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7578 - 7618
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-		212
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	238	3	9 9	N	8		220
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		220
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		220
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		220

PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7690 - 7762
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		180
09	960 N	835	-0-	-125	-0-	835	3		N	-0-		180
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-		180
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		180
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-		180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474								
08	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					193
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	872	3	8	9	N	7					200
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					200
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					200
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738								
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					190
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					190
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					190
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					190
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730								
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					84
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					84
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					84
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					84
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690								
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					216
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					216
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					216
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					216
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					216
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	220	
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3	N	-0-	220	
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3	N	-0-	220	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	220	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	220	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	220	

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662			
08	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	3	N	-0-	92	
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	761	3	N	-0-	92	
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	92	
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	92	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	92	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719			
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3	N	-0-	213	
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3	N	-0-	213	
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3	N	-0-	213	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	213	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3 9 N	3	216	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216	

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614			
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	157	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	157	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	157	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	157	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	157	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157	

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060			
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	261	
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	261	
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-	261	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	261	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	261	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261	

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582			
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3	N	-0-	153	
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	3	N	-0-	153	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	153	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	153	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	153	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-	60
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-	60
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-	60
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-	60
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-	60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046	
08	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 3	N	-0-	180
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	854 3	N	-0-	180
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-	180
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-	180
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-	180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	180

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680	
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090 3	N	-0-	162
09	990 N	831	-0-	-159	-0-	831 3	N	-0-	162
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-	162
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-	162
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-	162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	162

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640	
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3	N	-0-	105
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3	N	-0-	105
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	105
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	105
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	190
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	190
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	190
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	190
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
WASSELL, JOHN R.										WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRADFORD "D"										WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634	
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			280		
09		720 N	637	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			280		
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			280		
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280		
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			280		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			280		

ANTHONY, ANITA B. ET AL										WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28		

BECKER, ARTHUR JR.										WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KOCH, MARIE ET AL										WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601	
08		961 N	926	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			188		
09		870 N	791	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			188		
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			188		
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188		
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			188		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188		

SCHOENHALS, VALENTINE										WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092	
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-		
09		540 N	522	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-		
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-		
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BALLENTINE-GOSSETT										WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062								
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					73
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					73
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					73
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					73
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043								
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					87
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					87
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					87
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					87
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650								
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					150
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					150
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					150
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8140 - 8182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			27
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137 3	N	-0-			27
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140 3	N	-0-			27
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			27
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8064 - 8140	
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-			87
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			87
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			87
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			87
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7716 - 7782	
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-			162
09	420 N	151	-0-	-269	-0-	151 3	N	-0-			162
10	465 N	291	-0-	-174	-0-	291 3	N	-0-			162
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			162
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 6045 - 7578	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6006 - 7560	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7432 - 8022	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558 - 7608	
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-			67
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			67
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-			67
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			67
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510								
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					147
09	570 N	481	-0-	-89	-0-	480	3	1	9	N	1					148
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					148
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					148
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594								
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					20
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					20
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					20
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562								
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					120
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					120
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					120
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					120
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730								
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					220
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					220
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					220
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					220
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			140
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			140
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			140
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			140
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			140
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625														
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			122
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			122
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			122
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			122
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098														
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			40
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			40
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			40
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			40
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705														
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			170
09		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-			170
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			170
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			170
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			170
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534														
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			170
09		510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3		N	-0-			170
10		527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3		N	-0-			170
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			170
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			170
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524								
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					108
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					108
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					108
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					108
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596								
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					63
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					63
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					63
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					63
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3	N	-0-		120
09	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3	N	-0-		120
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		120
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		120
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT		-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700			
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		55
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-		55
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		55
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		55
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106			
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3	N	-0-		147
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3	N	-0-		147
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		147
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		147
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000			
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		162
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-		162
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		162
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		162
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		95
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3	N	-0-		95
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		95
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		95
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3	N	-0-		92
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-		92
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3	N	-0-		92
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		92
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450			
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		192
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3	N	-0-		192
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-		192
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		192
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606			
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		163
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3	N	-0-		163
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		163
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		163
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560			
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3	N	-0-		162
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	353	3	N	-0-		162
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		162
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		162
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806 3	N	-0-		182
09	840 N	582	-0-	-258	-0-	582 3	N	-0-		182
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		182
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		182
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570		
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		141
09	480 N	308	-0-	-172	-0-	308 3	N	-0-		141
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3	N	-0-		141
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		141
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854		
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		15
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-		15
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		15
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		15
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610		
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3	N	-0-		168
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	361 3	N	5		173
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		173
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	2		175
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		175
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303		
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		295
09	870 N	429	-0-	-441	-0-	429 3	N	-0-		295
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		295
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-		295
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		295
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		295

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482								
08	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					203
09	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	3			N	-0-					203
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					203
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580								
08	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1969	3			N	-0-					213
09	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					213
10	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911	3			N	-0-					213
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					213
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683								
08	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					199
09	870 N	676	-0-	-194	-0-	676	3			N	-0-					199
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					199
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					199
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3	N	-0-	155
09	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	3	N	-0-	155
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3	N	-0-	155
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	155
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026		
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3	N	-0-	139
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	139
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-	139
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	139
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	139
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294		
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-	140
09	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	3	N	-0-	140
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	140
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-	140
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	101
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3	N	-0-	101
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	101
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-	101
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	101

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616	
08	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 3	N	-0-	55
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-	55
10	744 N	648	-0-	-96	-0-	648 3	N	-0-	55
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-	55
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079	
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 3	N	-0-	70
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	70
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3	N	-0-	70
11	450 N	221	-0-	-229	-0-	221 3	N	-0-	70
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827	
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3	N	-0-	67
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	830 3	N	-0-	67
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-	67
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	821 3	N	-0-	67
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-	67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53

HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140								
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					53
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					53
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					53
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					53
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841								
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					45
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					45
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					45
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					45
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829								
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					33
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					33
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					33
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938								
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					15
09	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					15
10	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					15
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					15
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 4419		RRCID -> 185205	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 8208	PERF. 7962	- 8011	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860			
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-		237
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-		237
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-		237
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-		237
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-		237
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806			
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3	N	-0-		120
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3	N	-0-		120
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		120
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		120
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367			
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-		30
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	194	174 1	50
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	179	179 1	50
11	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	1911	3	N	20		70
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	113	163 1	20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147			
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		38
09	1410 N	872	-0-	-538	-0-	872	2	N	-0-		38
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-		38
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		38
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-		38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400			
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		30
09	720 N	296	-0-	-424	-0-	296	1	N	-0-		30
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3	N	-0-		30
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		30
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517			
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-		80
09	1980 N	1431	-0-	-549	-0-	1431	2	N	-0-		80
10	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1818	3	N	-0-		80
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3	N	-0-		80
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-		80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022			
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-		192
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	788	3	N	108		300
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-		300
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		300
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-		300
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		300

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677			
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		165
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		165
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		165
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	3		168
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		168
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187			
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		120
09	900 N	780	-0-	-120	-0-	780	3	N	-0-		120
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3	N	-0-		120
11	990 N	866	-0-	-124	-0-	866	3	N	-0-		120
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996			
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		150
09	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2	N	-0-		150
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		150
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-		150
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665			
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-		200
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		200
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		200
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		200
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151			
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		59
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		59
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		59
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		59
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700			
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		260
09	780	N	562	-0-	-218	-0-	562 3	N	-0-		260
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	802 3	N	-0-		260
11	960	N	817	-0-	-143	-0-	817 3	N	-0-		260
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		260
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		260

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036			
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		150
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		150
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	280 3	N	-0-		150
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354 3	N	-0-		150
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896 3	N	-0-		173
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	697 3	N	-0-		173
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		173
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		173
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407			
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510 3	N	-0-		94
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321 3	N	-0-		94
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302 3	N	-0-		94
11	1470	N	901	-0-	-569	-0-	901 3	N	-0-		94
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671			
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730 3	N	-0-		12
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705 3	N	-0-		12
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		12
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		12
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	315	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	315	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	315	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	315	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	315	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	315	

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-	162
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	3	165
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	165
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-	165
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-	165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	58
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	58
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	58
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3	N	-0-	220
09	630 N	223	-0-	-407	-0-	223	3	N	-0-	220
10	651 N	439	-0-	-212	-0-	439	3	N	-0-	220
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	220
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	220

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	30
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	30
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	30
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	30
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	260
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	260
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	260
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	260
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	260
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	260

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3	N	-0-	50
09	690 N	363	-0-	-327	-0-	363	3	N	-0-	50
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	50
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	50
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//	488260										
BORN, ALEX ET AL			WELL #:	4373	RRCID ->	202908	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8438	-	9463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08		969 N	969	-0-	-0-	969 3		N	-0-					79
09		900 N	422	-0-	-478	422 3		N	-0-					79
10		930 N	777	-0-	-153	777 3		N	-0-					79
11		900 N	839	-0-	-61	839 3		N	-0-					79
12		814 N	814	-0-	-0-	814 3		N	-0-					79
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					79

OLA			WELL #:	9721	RRCID ->	203965	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8174	-	9601
08		2449 X	2210	-0-	-239	2210 3		N	-0-					371
09		2370 X	2083	-0-	-287	2083 3		N	-0-					371
10		2449 X	2156	-0-	-293	2156 3		N	-0-					371
11		2310 X	2052	-0-	-258	2052 3		N	-0-					371
12		2325 X	2088	-0-	-237	2088 3		N	-0-					371
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201			N	NO RPT					371

BEAL, GEORGE E. ET AL			WELL #:	5377	RRCID ->	204077	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8069	-	9900
08		956 N	956	-0-	-0-	956 3		N	-0-					138
09		690 N	202	-0-	-488	202 3		N	-0-					138
10		1435 N	1435	-0-	-0-	1435 3		N	-0-					138
11		690 N	458	-0-	-232	458 3		N	-0-					138
12		887 N	887	-0-	-0-	887 3		N	-0-					138
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					138

MILLER -B-			WELL #:	7778	RRCID ->	204078	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8154	-	9585
08		2377 N	2377	-0-	-0-	2161 3	216 9	N	196	196 1				440
09		1950 N	1582	-0-	-368	1582 3		N	-0-					440
10		2171 N	2171	-0-	-0-	2171 3		N	-0-					440
11		2310 N	2039	-0-	-271	1821 3	218 9	N	198	198 1				440
12		2113 N	2113	-0-	-0-	2113 3		N	-0-					440
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					440

BORN, VICTOR ET AL			WELL #:	5807	RRCID ->	204079	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	8048	-	9067
08		1023 N	631	-0-	-392	631 3		N	-0-					320
09		770 N	770	-0-	-0-	770 3		N	-0-					320
10		1170 N	1170	-0-	-0-	1170 3		N	-0-					320
11		961 N	961	-0-	-0-	961 3		N	-0-					320
12		947 N	947	-0-	-0-	947 3		N	-0-					320
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D-			WELL #:	5812	RRCID ->	204080	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7964	-	9482
08		248 N	95	-0-	-153	95 3		N	-0-					15
09		180 N	34	-0-	-146	34 3		N	-0-					15
10		124 N	35	-0-	-89	35 3		N	-0-					15
11		90 N	37	-0-	-53	37 3		N	-0-					15
12		16 N	16	-0-	-0-	16 3		N	-0-					15
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					15

AKERS, ALICE VIVIAN			WELL #:	2513	RRCID ->	204081	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8308	-	9705
08		279 N	49	-0-	-230	49 3		N	-0-					83
09		120 N	9	-0-	-111	9 3		N	-0-					83
10		31 N	8	-0-	-23	8 3		N	-0-					83
11		60 N	31	-0-	-29	31 3		N	-0-					83
12		28 N	28	-0-	-0-	28 3		N	-0-					83
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					83

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		115
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2	N	-0-		115
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		115
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		115
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	18	-0-	18	18	18	2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722			
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-		192
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		192
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		192
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		192
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

KLIWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913			
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		336
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3	N	-0-		336
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3	N	-0-		336
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	3	N	-0-		336
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		336
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803			
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		105
09	690 N	613	-0-	-77	-0-	600	3	N	12		117
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		117
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		117
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	682	3	N	179	179 1	117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			167
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			167
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			167
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			167
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727						
08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-			37
09	1020 N	701	-0-	-319	-0-	701	3			N	-0-			37
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			37
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			37
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516						
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-			17
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-			17
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			17
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-			17
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142						
08	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-			235
09	660 N	464	-0-	-196	-0-	464	3			N	-0-			235
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			235
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			235
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			235
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
WASELL, JOHN R				WELL #: 8771	RRCID -> 204861	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 7537	PERF. 7700	- 9482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2418 N	2377	-0-	-41	-0-	2377 3		N	-0-	217
09	2340 N	1666	-0-	-674	-0-	1666 3		N	-0-	217
10	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		N	-0-	217
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-	217
12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-	217
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217

PARKER				WELL #: 3421	RRCID -> 204907	COMPL. DATE 08/17/2012	TOTAL DEPTH 8027	PERF. 8400	- 9768	
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-	115
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-	115
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	115
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-	115
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

FAIR				WELL #: 8724	RRCID -> 204908	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 7599	PERF. 7963	- 9732	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUKE C.C.				WELL #: 9	RRCID -> 204918	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7630	- 9222	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUKE 767				WELL #: 7	RRCID -> 204919	COMPL. DATE 08/06/2011	TOTAL DEPTH 7379	PERF. 7580	- 9602	
08	899 N	14	-0-	-885	-0-	14 3		N	-0-	375
09	150 N	10	-0-	-140	-0-	10 3		N	-0-	375
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-	375
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-	375
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1478 3	152 9	N	138	375
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	375

GINTER, MARTHA				WELL #: 8458	RRCID -> 204924	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8264	- 9907	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAURIE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 204945	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7558	- 7636	
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-	320
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3		N	-0-	320
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	320
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-	320
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	320
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8706 - 9426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7640 - 9862					
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-				130
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1489	2	215	9	N	195	195	1		130
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-				130
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-				130
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-				130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7710 - 9802					
08	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-				202
09	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	2187	2	90	9	N	82	164	1		120
10	3100 N	3236	-0-	136	-0-	3236	2			N	-0-				120
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-				N	-0-				120
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-				120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				120

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8630 - 9942					
08	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-				198
09	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	3			N	-0-				198
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-				198
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-				198
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				198

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561		PERF. 7914 - 9387					
08	1240 N	985	-0-	-255	-0-	985	3			N	-0-				233
09	990 N	662	-0-	-328	-0-	662	3			N	-0-				233
10	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3			N	-0-				233
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-				233
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-				233
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				233

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8080 - 9742					
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-				76
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	564	3			N	-0-				76
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-				76
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-				76
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-				76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				76

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8260 - 9982					
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-				462
09	660 N	405	-0-	-255	-0-	405	3			N	-0-				462
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-				462
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				462
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-				462
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				462

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	280	

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312			
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3	N	-0-	191	
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3	N	-0-	191	
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	191	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	897	3	N	157	200 1	
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-	148	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148	

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301			
08	837 N	668	-0-	-169	-0-	668	3	N	-0-	242	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	242	
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3	N	-0-	242	
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	242	
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	242	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	242	

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611			
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	45	
*07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	45	
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	45	
*09	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	45	
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	45	
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	45	
12	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	45	
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	45	

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482			
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	68	
09	840 N	400	-0-	-440	-0-	400	3	N	-0-	68	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	68	
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-	68	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	68	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8170 - 9775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3		N	-0-		120
09	720 N	488	-0-	-232	-0-	488 3		N	-0-		120
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		120
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		120
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7793 - 9394	
08	2139 N	1583	-0-	-556	-0-	1583 3		N	-0-		324
09	1800 N	1474	-0-	-326	-0-	1474 3		N	-0-		324
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		324
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-		324
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		324
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8569 - 10054	
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		152
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		152
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		152
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		152
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7782 - 9354	
08	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271 3		N	-0-		68
09	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	1090 3		N	-0-		68
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		68
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1244 3	9 9	N	8		76
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-		76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8135 - 9740	
08	961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3		N	-0-		220
09	930 N	729	-0-	-201	-0-	729 3		N	-0-		220
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		220
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	854 3		N	-0-		220
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220

FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7901 - 9358	
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		53
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		53
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		53
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		53
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7974 - 9484	
08	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1779 3		N	-0-		242
09	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1666 3		N	-0-		242
10	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766 3		N	-0-		242
11	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1693 3		N	-0-		242
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-		242
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591	3	N	-0-	218
09	1590 N	1197	-0-	-393	-0-	1197	3	N	-0-	218
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	218
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-	218
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-	218
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	218

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312		
08	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	1589	3	N	-0-	235
09	1680 N	1269	-0-	-411	-0-	1269	3	N	-0-	235
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-	235
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-	235
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	235
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	235

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
08	2542 N	2348	-0-	-194	-0-	2348	3	N	-0-	347
09	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3	N	-0-	347
10	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3	N	-0-	347
11	2280 N	2205	-0-	-75	-0-	2205	3	N	-0-	347
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-	347
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	347

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702		
08	2294 N	2028	-0-	-266	-0-	2028	3	N	-0-	218
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-	218
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	218
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-	218
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-	218
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	218

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514		
08	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1387	3	N	-0-	76
09	1410 N	856	-0-	-554	-0-	856	3	N	-0-	76
10	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3	N	-0-	76
11	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3	N	-0-	76
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-	76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293			
08	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3	N	-0-		314
09	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1030	3	11 9 N	10		324
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		324
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-		324
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-		324
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494			
08	3098 X	2204	-0-	-894	-0-	2204	3	N	-0-		17
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		17
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-		17
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-		17
*12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	N	-0-		17
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206			
08	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2594	3	N	-0-		310
09	2490 N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3	N	-0-		310
10	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3	N	-0-		310
11	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	2485	3	N	-0-		310
12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-		310
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		310

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265			
08	3100 N	2839	-0-	-261	59	2839	3	N	-0-		340
09	2664 N	2605	-0-	-59	-0-	2605	3	N	-0-		340
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-		340
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		340
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3	N	-0-		340
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		340

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	867 3		N	-0-	272	
09	870 N	677	-0-	-193	-0-	677 3		N	-0-	272	
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-	272	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-	272	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-	272	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	272	

BREEN		WELL #: 2793		RRCID -> 226974		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

BREEN		WELL #: 1793		RRCID -> 227783		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217		
08	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1490 3		N	-0-	118
09	1590 N	1296	-0-	-294	-0-	1296 3		N	-0-	118
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-	118
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1519 3	3 9	N	3	121
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-	121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690		
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-	199
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-	199
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-	-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7420 - 7490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		60
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		60
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-		60
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-		60
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8261 - 9620	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 5366H		RRCID -> 232185		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8510 - 12086	
08	3069 X	21	-0-	-3048	-0-	21 2		N	-0-		58
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		58
10	2604 X	663	-0-	-1941	-0-	663 3		N	-0-		58
11	2520 X	37	-0-	-2483	-0-	37 3		N	-0-		58
12	1426 X	322	-0-	-1104	-0-	322 2		N	-0-		58
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		58

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8286 - 11588	
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-		360
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-		360
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-		360
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-		360
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2372 3	219 9	N	199	199 1	360
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		360

BALLENTINE		WELL #: 4794H		RRCID -> 232945		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 8193 - 11774	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 5806H		RRCID -> 233278		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7892 - 11790	
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-		35
09	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956 2		N	-0-		35
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-		35
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-		35
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8703 - 12545	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		447

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8290 - 12098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	N	-0-			190
09	1650 N	1004	-0-	-646	-0-	1004 3	N	-0-			190
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-			190
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644 3	N	-0-			190
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	N	-0-			190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041		PERF. 8506 - 11930	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8687 - 12019	
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-			157
09	1740 N	1522	-0-	-218	-0-	1522 3	N	-0-			157
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	N	-0-			157
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-			157
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3	N	-0-			157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7894 - 11568	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID -> 235850		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8452 - 12191	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			137
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			137
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			137
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			137
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			137

WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID -> 235851		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8408 - 12112	
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3	N	-0-			447
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-			447
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-			447
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-			447
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-			447
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			447

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID -> 235871		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8635 - 12304	
08	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2041 3	N	-0-			137
09	2040 N	1825	-0-	-215	-0-	1825 3	N	-0-			137
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-			137
11	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1972 3	N	-0-			137
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1819 3	N	197	197 1		137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID -> 238346		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		N	-0-	242
09	900 N	198	-0-	-702	-0-	198 3		N	-0-	242
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3		N	-0-	242
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-	242
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-	242
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	242

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID -> 238800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849		
08	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 3		N	-0-	360
09	1080 N	834	-0-	-246	-0-	834 3		N	-0-	360
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-	360
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	360
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-	360
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	360

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID -> 242591		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156		
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-	259
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-	259
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-	259
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-	259
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-	259
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID -> 242594		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258		
08	2759 N	1990	-0-	-769	-0-	1990 3		N	-0-	180
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-	180
10	2759 N	2633	-0-	-126	-0-	2633 3		N	-0-	180
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-	180
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-	180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180

SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	300
09	360 N	192	-0-	-168	-0-	148 3	44 9	N	40	340
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	340
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	340
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	340
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	340

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-	69
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69

SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886			
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-	195 1	280
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	-0-		280
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		280
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-		280
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		N	-0-		280
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-	344
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3	N	-0-	344
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-	344
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	344
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	344
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	162
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-	162
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	162
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	162
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT	-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526		
08	SWR 10	553	-0-	553	202056	553	3	N	-0-	125
09	SWR 10	497	-0-	497	202553	497	3	N	-0-	125
10	SWR 10	547	-0-	547	203100	547	3	N	-0-	125
11	SWR 10	530	-0-	530	203630	530	3	N	-0-	125
12	SWR 10	531	-0-	531	204161	531	3	N	-0-	125
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	204161			N	NO RPT	125

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
CROSSLEY ESTATE		WELL #:		4255H	RRCID ->	279487	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8878	-	12928
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	6293 X	5909	-0-	-384	-0-	5909	2	N	-0-				115	
09	6600 X	6339	-0-	-261	-0-	6339	2	N	-0-				115	
10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2	N	-0-				115	
11	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2	N	-0-				115	
12	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2	N	-0-				115	
01	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT				115	

MURPHY, W.A. -B-		WELL #:		4274H	RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8530	-	13479
08	9362 X	8721	-0-	-641	-0-	8721	2	N	-0-				240	
09	8490 X	6676	-0-	-1814	-0-	6434	2	N	220	242	9		460	
10	8463 X	7862	-0-	-601	-0-	7862	2	N	-0-				460	
11	8430 X	6489	-0-	-1941	-0-	6489	2	N	-0-				460	
12	8711 X	6284	-0-	-2427	-0-	6284	2	N	-0-				460	
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT				460	

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	280622	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8683	-	13185
08	4743 X	4179	-0-	-564	-0-	4179	2	N	-0-				337	
09	4590 X	3857	-0-	-733	-0-	3857	2	N	-0-				337	
10	4743 X	4004	-0-	-739	-0-	4004	2	N	-0-				337	
11	4410 X	3974	-0-	-436	-0-	3904	2	N	64	70	9		401	
12	4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4121	2	N	149	164	9	196	354	1
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT				354	

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4283H	RRCID ->	280725	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	9100	-	13486
08	5270 X	3696	-0-	-1574	-0-	3696	2	N	-0-				303	
09	5520 X	5431	-0-	-89	-0-	4805	2	N	569	626	9	571	301	1
10	5704 X	5409	-0-	-295	-0-	4977	2	N	393	432	9	393	301	1
11	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8140	2	N	200	220	9	200	301	1
12	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8441	2	N	398	438	9	398	301	1
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT				301	

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8415	-	15181
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	2	N	-0-				147	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-				147	
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2	N	-0-				147	
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-				147	
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-				147	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				147	

KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885	-	13175
08	8122 X	6939	-0-	-1183	-0-	6939	2	N	-0-				399	
09	7860 X	7108	-0-	-752	-0-	7108	2	N	-0-				399	
10	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2	N	-0-				399	
11	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2	N	-0-				399	
12	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2	N	-0-				399	
01	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT				399	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
LONE TREE OIL & GAS LLC			507473								
WHEELER, DOROTHY		WELL #:	1369	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	

RANKIN, W. S.		WELL #:	1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		6	
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		6	
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		6	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		6	
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		6	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		6	

RANKIN, W. S.		WELL #:	2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	31 1	178 2	N	-0-	20	
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	30 1	169 2	N	-0-	20	
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	31 1	179 2	N	-0-	20	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30 1	183 2	N	-0-	20	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31 1	183 2	N	-0-	20	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31 1	186 2	N	-0-	20	

SCOTT, OLLIE		WELL #:	2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	22	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	22	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	22	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-	22	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	22	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-	22	

WHEELER, DOROTHY		WELL #:	2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-	

OLLIE SCOTT 336		WELL #:	3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802
08	14B2 EXT	285	-0-	285	481	285 2		N	-0-	40	
09	915 X	434	-0-	-481	-0-	434 2		N	-0-	40	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	40	
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2		N	-0-	40	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	40	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	40	

WHEELER 369		WELL #:	3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	87	
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	630 2	22 9	N	20	107	
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	716 2	22 9	N	20	127	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	791 2	22 9	N	20	60	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	792 2	28 9	N	25	85	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	751 2	25 9	N	23	108	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473													
WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID -> 211934	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 8227	- 10262						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID -> 213905	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8501	- 9997						
08	1209	N	1209	-0-	-0-	1179 2	30 9	N	27						135
09	1143	N	1143	-0-	-0-	1124 2	19 9	N	17						152
10	1101	N	1101	-0-	-0-	1087 2	14 9	N	13						165
11	1110	N	967	-0-	-143	967 2		N	-0-	104	1				61
12	964	N	964	-0-	-0-	951 2	13 9	N	12						73
01	1116	N	1033	-0-	-83	1024 2	9 9	N	8						81

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID -> 213909	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 8308	PERF. 8460	- 10332						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17

WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID -> 218207	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 8229	PERF. 8386	- 9782						
08	2038	N	2038	-0-	-0-	2036 2	2 9	N	2						23
09	1853	N	1853	-0-	-0-	1845 2	8 9	N	7						30
10	2004	N	2004	-0-	-0-	2004 2		N	-0-						30
11	1620	N	1427	-0-	-193	1408 2	19 9	N	17						47
12	1924	N	1924	-0-	-0-	1910 2	14 9	N	13						60
01	2330	N	2330	-0-	-0-	2308 2	22 9	N	20						80

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID -> 219404	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 8567	- 9958						
08	221	N	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-						30
09	230	N	230	-0-	-0-	230 2		N	-0-						30
10	255	N	255	-0-	-0-	255 2		N	-0-						30
11	253	N	253	-0-	-0-	253 2		N	-0-						30
12	251	N	251	-0-	-0-	251 2		N	-0-						30
01	250	N	250	-0-	-0-	250 2		N	-0-						30

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
TUBB -424-		WELL #:		1	RRCID -> 083447	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 8080	- 8095						
08	1334	N	1334	-0-	-0-	67 1	1264 2	N	3						100
09	1177	N	1177	-0-	-0-	58 1	1119 2	N	-0-						100
10	1178	N	885	-0-	-293	43 1	840 2	N	2						102
11	1209	N	1209	-0-	-0-	61 1	1148 2	N	-0-						102
12	1463	N	1463	-0-	-0-	68 1	1392 2	N	3						105
01	1461	N	1461	-0-	-0-	69 1	1384 2	N	7						112

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TUBB -423-			WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68 1	1230 2	N	-0-				157
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58 1	1125 2	N	-0-				157
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50 1	1098 2	N	-0-				157
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	61 1	1329 2	N	-0-				157
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66 1	1332 2	N	3				160
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57 1	1120 2	N	9				169
							10 9							

PUNDT			WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912				
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	31 1	911 2	N	4				102
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	29 1	1144 2	N	-0-				102
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	25 1	1044 2	N	6				108
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30 1	1174 2	N	-0-				108
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31 1	1237 2	N	9				117
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31 1	1264 2	N	-0-				117
							10 9							

DIXON, M.			WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392				
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	N	-0-				76
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	16 1	167 2	N	-0-				76
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	252 2	N	-0-				76
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30 1	198 2	N	-0-				76
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	266 2	N	-0-				76
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31 1	243 2	N	-0-				76

AKERS			WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539				
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48 1	134 2	N	-0-				98
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48 1	137 2	N	-0-				98
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52 1	164 2	N	-0-				98
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	52 1	175 2	N	-0-				98
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	55 1	190 2	N	-0-				98
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	58 1	206 2	N	19				117
							21 9							

NOLIN, GENEVIEVE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024				
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	55 1	861 2	N	-0-				94
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	664 2	N	-0-				94
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44 1	897 2	N	-0-				94
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50 1	912 2	N	-0-				94
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56 1	931 2	N	-0-				94
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54 1	885 2	N	-0-				94

TUBB -423-			WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074				
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	37 1	188 2	N	-0-				-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30 1	201 2	N	-0-				-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34 1	476 2	N	-0-				-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41 1	404 2	N	-0-				-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42 1	421 2	N	-0-				-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	42 1	421 2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TUBB -424-		WELL #:		2	RRCID ->	089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8068 - 8153
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	48	1	587	2	N	-0-	42
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	40	1	489	2	N	-0-	42
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	N	-0-	42
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	-0-	42
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	602	2	N	-0-	42
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	41	1	598	2	N	-0-	42

BURCHFIEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 - 7553
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-	27
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	47	1	127	2	N	-0-	27
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	47	1	130	2	N	-0-	27
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	46	1	125	2	N	-0-	27
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	47	1	127	2	N	-0-	27
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	47	1	122	2	N	-0-	27

BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 - 7582
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	54	1	185	2	N	-0-	91
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	53	1	171	2	N	-0-	91
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	53	1	174	2	N	-0-	91
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	52	1	171	2	N	-0-	91
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	54	1	181	2	N	-0-	91
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	54	1	181	2	N	-0-	91

PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858 - 7930
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	N	5	160
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	28	1	1627	2	N	-0-	160
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	27	1	1635	2	N	-0-	160
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	1669	2	N	2	162
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	31	1	1605	2	N	13	175
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	10	185

BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 - 7680
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	67
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-	67
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	67
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	67
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-	67
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-	67

SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	N	-0-	44
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	N	3	47
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	N	-0-	47
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	N	3	50
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	6	56
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	934	2	N	1	57

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-			174
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	N	-0-			174
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	2	N	-0-			174
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	37	1	54	2	N	-0-			174
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	2	N	-0-			174
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	2	N	-0-			174

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568					
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	2	N	-0-			217
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	45	1	197	2	N	-0-			217
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	41	1	186	2	N	-0-			217
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2	N	39	188	1	68
						43	9							
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	59	1	234	2	N	-0-			68
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	244	2	N	9			77
						10	9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904					
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-			42
09	810 N	574	-0-	-236	-0-	34	1	540	2	N	-0-			42
10	837 N	738	-0-	-99	-0-	36	1	702	2	N	-0-			42
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	N	-0-			42
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-			42
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	N	3			45
						3	9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917					
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-			38
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	318	2	N	-0-			38
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	N	-0-			38
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	-0-			38
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	N	-0-			38
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	2	N	-0-			38

TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080					
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-			30
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	31	1	260	2	N	-0-			30
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	N	-0-			30
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-			30
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	N	-0-			30
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	41	1	352	2	N	-0-			30

TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			65
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			65
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			65

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8152		- 8288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	186 N	142	-0-	-44	-0-		34 1	108 2	N		-0-			102
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-		28 1	117 2	N		-0-			102
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		28 1	148 2	N		-0-			102
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-		36 1	217 2	N		-0-			102
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-		37 1	239 2	N		-0-			102
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		38 1	243 2	N		-0-			102

TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8100		- 8200		
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-		42 1	373 2	N		-0-			65
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-		36 1	318 2	N		-0-			65
10	403 N	350	-0-	-53	-0-		39 1	311 2	N		-0-			65
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-		40 1	380 2	N		-0-			65
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		41 1	386 2	N		-0-			65
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-		41 1	365 2	N		-0-			65

BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7506		- 7532		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		31 1	1 2	N		-0-			109
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		30 1	1 2	N		-0-			109
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		31 1	3 2	N		-0-			109
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		30 1	4 2	N		-0-			109
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-		33 1	16 2	N		-0-			109
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		31 1	1 2	N		-0-			109

SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 7738		- 9024		
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		29 1	1181 2	N		3			195
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		29 1	1122 2	N		2			197
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-		30 1	1133 2	N		-0-			197
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-		30 1	1128 2	N		-0-			197
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		31 1	1167 2	N		-0-			197
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-		31 1	1137 2	N		-0-			197

BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482		- 7548		
08	248 N	212	-0-	-36	-0-		51 1	161 2	N		-0-			37
09	240 N	208	-0-	-32	-0-		51 1	157 2	N		-0-			37
10	217 N	202	-0-	-15	-0-		50 1	152 2	N		-0-			37
11	210 N	205	-0-	-5	-0-		50 1	155 2	N		-0-			37
12	217 N	212	-0-	-5	-0-		51 1	161 2	N		-0-			37
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-		53 1	167 2	N		-0-			37

BRAUM FAMILY		WELL #: 1108		RRCID -> 188376		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7674		- 7712		
08	1271 N	1120	-0-	-151	-0-		1111 2	9 9	N		8			152
09	1200 N	822	-0-	-378	-0-		822 2		N		-0-			152
10	1147 N	847	-0-	-300	-0-		839 2	8 9	N		7			159
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1785 2	1 9	N		1			160
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1471 2	17 9	N		15			175
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1427 2	11 9	N		10			185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BRAUM FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 198523		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 7648 - 7716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	757	2	17	9	N	54
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	750	2	31	9	N	82
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	790	2	13	9	N	94
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	101
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	866	2	7	9	N	107
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	741	2	22	9	N	127

BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540	
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	60	1	234	2	N	101
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	60	1	224	2	N	101
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	61	1	239	2	N	101
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	233	2	N	101
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	61	1	238	2	N	101
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	61	1	238	2	N	101

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	114	2	N	257
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	104	2	N	257
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	44	1	106	2	N	257
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	39	1	70	2	N	257
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	40	1	69	2	N	257
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	36	1	41	2	N	257

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45

BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556	
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	46	1	118	2	N	175
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	175
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	175
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	2	N	175
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	73	1	332	2	N	175
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	2	N	175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957	
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	37	1	330	2	N	42
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	28	1	194	2	N	42
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	28	1	252	2	N	42
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	38	1	297	2	N	42
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	42
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	42

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	N	108
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	2	N	108
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	49	1	145	2	N	108
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	47	1	136	2	N	108
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	49	1	144	2	N	108
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	48	1	133	2	N	108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	31 1	516 2	N	1		76
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	1 9					
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	30 1	593 2	N	-0-		76
11	540 N	221	-0-	-319	-0-	31 1	279 2	N	-0-		76
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	30 1	191 2	N	-0-		76
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	794 2	N	-0-		76
						31 1	715 2	N	-0-		76

KIRK		WELL #: 3H		RRCID -> 217259		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902		
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-

KIRK		WELL #: 2H		RRCID -> 217494		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301		
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	29 1	976 2	N	-0-		93
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	29 1	963 2	N	7		100
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	8 9					
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	20 1	1001 2	N	-0-		100
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	29 1	982 2	N	-0-		100
01	992 N	306	-0-	-686	-0-	30 1	992 2	N	-0-		100
						31 1	275 2	N	-0-		100

SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31 1	53 2	N	5		39
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 9					
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	26 1	51 2	N	5		44
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 9					
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	26 1	56 2	N	7		51
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 9					
						30 1	55 2	N	22		73
						24 9					
						31 1	58 2	N	-0-		73
						20 1	59 2	N	11		84
						12 9					

BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		899 N	885	-0-	-14	-0-	885 2		N	-0-			97
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			97
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	912 2	20 9	N	-18			115
11		870 N	837	-0-	-33	-0-	837 2		N	-0-			115
12		961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2		N	-0-			115
01		930 N	858	-0-	-72	-0-	858 2		N	-0-			115

TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632	
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	66 1	279 2	N	-0-			148
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	65 1	261 2	N	-0-			148
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	67 1	287 2	N	-0-			148
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	61 1	246 2	N	-0-			148
12		341 N	305	-0-	-36	-0-	62 1	243 2	N	-0-			148
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	63 1	248 2	N	-0-			148

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	49 1	145 2	N	-0-			116
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	49 1	142 2	N	-0-			116
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	49 1	144 2	N	7			123
							8 9						
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	48 1	143 2	N	2			125
							2 9						
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	50 1	147 2	N	3			128
							3 9						
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	50 1	145 2	N	3			131
							3 9						

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830	
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	866 2	21 9	N	19			92
09		930 N	907	-0-	-23	-0-	859 2	48 9	N	44	121 1		15
10		930 N	902	-0-	-28	-0-	880 2	22 9	N	20			35
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	825 2	24 9	N	22			57
12		930 N	860	-0-	-70	-0-	835 2	25 9	N	23			80
01		899 N	861	-0-	-38	-0-	840 2	21 9	N	19	75 1		24

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664	
08		2511 N	2438	-0-	-73	-0-	296 1	2131 2	N	10			87
							11 9						
09		2430 N	2368	-0-	-62	-0-	302 1	2055 2	N	10			97
							11 9						
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	317 1	2272 2	N	3			100
							3 9						
11		2370 N	2067	-0-	-303	-0-	256 1	1805 2	N	5			105
							6 9						
12		2449 N	1684	-0-	-765	-0-	211 1	1464 2	N	8			113
							9 9						
01		2511 N	2128	-0-	-383	-0-	269 1	1844 2	N	14			127
							15 9						

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	165 1	1081 2	N	3		246	
						3 9						
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	166 1	1036 2	N	10		256	
						11 9						
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	154 1	991 2	N	24	196 1	84	
						26 9						
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	144 1	924 2	N	38		122	
						42 9						
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	156 1	1002 2	N	20		142	
						22 9						
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	157 1	990 2	N	14		156	
						15 9						
BRAUM FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 237118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550		
08	496 N	257	-0-	-239	-0-	257 2		N	-0-		45	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		45	
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		45	
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	755 2	55 9	N	50		95	
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	419 2	13 9	N	12		107	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	411 2	23 9	N	21		128	
TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074		
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	323 1	2339 2	N	89	173 1	111	
						98 9						
09	1980 N	919	-0-	-1061	-0-	111 1	758 2	N	45		156	
						50 9						
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	281 1	2055 2	N	71		227	
						78 9						
11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	303 1	2139 2	N	77	173 1	131	
						85 9						
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	297 1	2102 2	N	85		216	
						94 9						
01	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	287 1	1987 2	N	76	185 1	107	
						84 9						
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695		
08	2015 N	1729	-0-	-286	-0-	217 1	1499 2	N	12		174	
						13 9						
09	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	232 1	1522 2	N	17		191	
						19 9						
10	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	216 1	1478 2	N	16		207	
						18 9						
11	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	211 1	1421 2	N	19		226	
						21 9						
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	241 1	1664 2	N	20		246	
						22 9						
01	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	173 1	1173 2	N	37	186 1	97	
						41 9						
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399		
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	31 1	1318 2	N	-0-		87	
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	23 1	1070 2	N	-0-		87	
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	31 1	1345 2	N	-0-		87	
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30 1	1263 2	N	-0-		87	
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	31 1	1343 2	N	-0-		87	
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	31 1	1311 2	N	-0-		87	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8020 - 10889				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	186	1	836	2	N	22			229
						24	9							
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	180	1	859	2	N	35			264
						39	9							
10	961 N	857	-0-	-104	-0-	186	1	647	2	N	22			286
						24	9							
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	180	1	777	2	N	12	184	1	114
						13	9							
12	1116 N	223	-0-	-893	-0-	87	1	134	2	N	2			116
						2	9							
01	868 N	630	-0-	-238	-0-	146	1	484	2	N	-0-			116

BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8096 - 10072				
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-			227
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-			227
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	2	N	-0-			227
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	2	N	-0-			227
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	2	N	-0-			227
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	31	1	89	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8290 - 10134				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024														

C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8071 - 9785				
08	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	341	1	2562	2	N	18			207
						20	9							
09	2910 X	2849	-0-	-61	-0-	330	1	2500	2	N	17			224
						19	9							
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	341	1	2578	2	N	35			259
						39	9							
11	2820 X	2670	-0-	-150	-0-	330	1	2339	2	N	1			260
						1	9							
12	2945 X	2855	-0-	-90	-0-	341	1	2484	2	N	27			287
						30	9							
01	2945 X	1185	-0-	-1760	-0-	331	1	846	2	N	7			294
						8	9							

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8770 - 10491				
08	3286 X	2875	-0-	-411	-0-	31	1	2844	2	N	-0-			120
09	3180 X	1878	-0-	-1302	-0-	16	1	1862	2	N	-0-			120
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	31	1	3327	2	N	3			123
						3	9							
11	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	29	1	2606	2	N	-0-			123
12	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	31	1	2725	2	N	-0-			123
01	3348 X	2081	-0-	-1267	-0-	18	1	2063	2	N	-0-			123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7900	- 10300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	30	1	1382	2	N	-0-	159
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-	159
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-	159
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	2	N	102	261
						112	9					
12	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	31	1	1409	2	N	1	262
						1	9					
01	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	31	1	1365	2	N	35	297
						39	9					

KIRK		WELL #: 4H		RRCID -> 246755	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 8373	PERF. 8345	- 11564				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8629	- 11100				
08	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	29	1	1196	2	N	50	237
						55	9					
09	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	28	1	1186	2	N	10	247
						11	9					
10	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	30	1	1217	2	N	29	276
						32	9					
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1193	2	N	38	314
						42	9					
12	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	30	1	1150	2	N	34	348
						37	9					
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	28	376
						31	9					

TOOTIE BARTON		WELL #: 4443H		RRCID -> 246846	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 8102	PERF. 8549	- 12028				
08	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	31	1	4812	2	N	64	277
						70	9					
09	3270 X	3107	-0-	-163	-0-	30	1	2927	2	N	136	231
						150	9				182	1
10	3379 X	2707	-0-	-672	-0-	30	1	2488	2	N	172	403
						189	9					
11	3270 X	2670	-0-	-600	-0-	30	1	2490	2	N	136	185
						150	9				354	1
12	3379 X	2673	-0-	-706	-0-	31	1	2544	2	N	89	274
						98	9					
01	3379 X	2430	-0-	-949	-0-	28	1	2301	2	N	92	366
						101	9					

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 8450	- 10396				
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	31	1	168	2	N	-0-	134
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	2	N	-0-	134
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	N	-0-	134
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-	134
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-	134
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	2	N	-0-	134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31 1	1132 2	N	50			446
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55 9						446
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30 1	1051 2	N	-0-			446
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	31 1	1084 2	N	-0-			265
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	30 1	1065 2	N	1	182 1		287
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1 9						298
						31 1	1166 2	N	206	184 1		
						227 9						
						31 1	1154 2	N	11			
						12 9						

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

08	3255 X	2678	-0-	-577	-0-	31 1	2447 2	N	182	182 1		256
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	200 9						271
10	2666 X	1367	-0-	-1299	-0-	30 1	2428 2	N	188	173 1		336
11	2580 X	2186	-0-	-394	-0-	207 9						202
12	2759 X	2184	-0-	-575	-0-	18 1	1277 2	N	65			346
01	2759 X	2425	-0-	-334	-0-	72 9						216
						29 1	2104 2	N	48	182 1		
						53 9						
						31 1	1995 2	N	144			
						158 9						
						31 1	2347 2	N	43	173 1		
						47 9						

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

08	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	30 1	2646 2	N	78	191 1		122
09	3000 X	2630	-0-	-370	-0-	86 9						195
10	3100 X	2580	-0-	-520	-0-	30 1	2520 2	N	73			244
11	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	80 9						102
12	2790 X	2513	-0-	-277	-0-	29 1	2497 2	N	49			179
01	2759 X	1875	-0-	-884	-0-	54 9						207
						30 1	2456 2	N	55	197 1		
						61 9						
						31 1	2397 2	N	77			
						85 9						
						29 1	1815 2	N	28			
						31 9						

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30 1	772 2	N	37	180 1		155
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41 9						202
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	29 1	794 2	N	47			270
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	52 9						155
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	31 1	883 2	N	68			228
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	75 9						288
						30 1	907 2	N	69	184 1		
						76 9						
						31 1	924 2	N	73			
						80 9						
						31 1	888 2	N	60			
						66 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8303 - 9564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	92	1	2088	2	N	-0-	127
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	2	N	-0-	127
10	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	68	1	1893	2	N	-0-	127
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	93	1	2362	2	N	3	130
						3	9					
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2247	2	N	-0-	130
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	87	1	2081	2	N	8	138
						9	9					

BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8061 - 11520		
08	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	31	1	1261	2	N	-0-	167
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	-0-	167
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	2	N	-0-	167
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	30	1	1226	2	N	-0-	167
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	-0-	167
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	31	1	1193	2	N	28	195
						31	9					

TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8677 - 11745		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 8028 - 11231		
08	3813 X	3726	-0-	-87	-0-	199	1	3473	2	N	49	449
						54	9					
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	187	1	3477	2	N	26	475
						29	9					
10	3813 X	3614	-0-	-199	-0-	174	1	3418	2	N	20	142
						22	9			353	1	
11	3690 X	3487	-0-	-203	-0-	177	1	3246	2	N	58	200
						64	9					
12	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	193	1	3617	2	N	1	201
						1	9					
01	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	194	1	3618	2	N	-0-	201

SCHULTZ "716"		WELL #: 6H		RRCID -> 249900		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8109 - 10764		
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	31	1	1828	2	N	72	319
						79	9					
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1412	2	N	67	197
						74	9			189	1	
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1483	2	N	95	292
						105	9					
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	30	1	1822	2	N	118	410
						130	9					
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	N	99	509
						109	9					
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	31	1	1947	2	N	31	540
						34	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	30	1	1296	2	N	-0-			144
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	2	N	-0-			144
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	-0-			144
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1201	2	N	71			215
						78	9							
12	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	31	1	1245	2	N	-0-			215
*01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	30	1	1623	2	N	34			249
						37	9							

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	30	1	2089	2	N	71			262
						78	9							
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	N	55			317
						61	9							
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	2	N	68			385
						75	9							
11	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	30	1	1773	2	N	63	185	1	263
						69	9							
12	1984 N	1562	-0-	-422	-0-	29	1	1490	2	N	39			302
						43	9							
01	1984 N	1722	-0-	-262	-0-	31	1	1636	2	N	50			352
						55	9							

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

08	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	28	1	1049	2	N	47			248
						52	9							
09	1020 N	972	-0-	-48	-0-	25	1	913	2	N	31			279
						34	9							
10	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	25	1	1131	2	N	62	169	1	172
						68	9							
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	2	N	109			281
						120	9							
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	118	186	1	213
						130	9							
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	2	N	64			277
						70	9							

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

08	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	26	1	1085	2	N	47	180	1	171
						52	9							
09	1350 N	944	-0-	-406	-0-	30	1	893	2	N	19			190
						21	9							
10	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	31	1	949	2	N	73			263
						80	9							
11	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	30	1	927	2	N	59			322
						65	9							
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	58			380
						64	9							
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	31	1	924	2	N	55	185	1	250
						61	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7882H		RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	370	1	973	2	N	23			113
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	25	9	381	1	N	7			120
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	8	9	392	1	N	17			137
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	19	9	387	1	N	19			156
12	1333 N	299	-0-	-1034	-0-	21	9	126	1	N	-0-			156
01	1395 N	7	-0-	-1388	-0-	7	1	173	2	N	-0-			156

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776			
08	3689 X	3077	-0-	-612	-0-	164	1	2913	2	N	-0-			476
09	3600 X	2581	-0-	-1019	-0-	132	1	2449	2	N	-0-			476
10	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	161	1	3226	2	N	-0-	350 1		126
11	3600 X	3395	-0-	-205	-0-	178	1	3217	2	N	-0-			126
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	183	1	3390	2	N	-0-			126
01	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	171	1	3130	2	N	-0-			126

MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 - 10899			
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	495	1	1332	2	N	2			222
09	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	2	9	415	1	N	12			234
10	2046 N	1762	-0-	-284	-0-	13	9	493	1	N	-0-			234
11	1770 N	1717	-0-	-53	-0-	477	1	1228	2	N	11			245
12	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	12	9	493	1	N	15			260
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	17	9	496	1	N	29			289
						32	9							

BARTON "525"		WELL #: 5H		RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 - 12303			
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	27	1	425	2	N	10			231
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	11	9	238	2	N	59			290
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-			290
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	24	1	332	2	N	13			303
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	14	9	31	1	N	17			320
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	9	31	1	N	30			350
						33	9							

SCHULTZ "716"		WELL #: 7H		RRCID ->	258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820			
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	N	121	186 1		229
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	133	9	30	1	N	8			237
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	9	9	31	1	N	88	183 1		142
11	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	30	1	1027	2	N	52			194
12	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	57	9	31	1	N	100			294
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	110	9	30	1	N	47			341
						52	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MERYDITH "469"		WELL #:		1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	51				258
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	56	9	585	2	N	62	190	1		130
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	68	9	598	2	N	63				193
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	107				300
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	118	9	586	2	N	73	195	1		178
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	31	1	615	2	N	59				237
						65	9								
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780				
08	2170 N	1723	-0-	-447	-0-	30	1	1679	2	N	13				150
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	14	9	2156	2	N	33				183
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	30	1	2129	2	N	32				215
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	36	9	1778	2	N	17				232
12	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	31	1	1930	2	N	6				238
01	2170 N	1712	-0-	-458	-0-	35	9	1654	2	N	25	189	1		74
						27	1								
						19	9								
						30	1								
						7	9								
						30	1								
						28	9								
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312				
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	25	1	1945	2	N	-0-				471
09	1950 N	1645	-0-	-305	-0-	30	1	1615	2	N	-0-	183	1		288
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1800	2	N	59				347
11	1920 N	872	-0-	-1048	-0-	65	9	841	2	N	3				350
12	1705 N	197	-0-	-1508	-0-	28	1	167	2	N	-0-				350
01	1891 N	524	-0-	-1367	-0-	3	9	493	2	N	-0-				350
						30	1								
						31	1								
BURCHFIEL		WELL #:		5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734				
08	2418 N	2265	-0-	-153	-0-	132	1	2083	2	N	45				181
09	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	50	9	2125	2	N	20				201
10	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	127	1	2065	2	N	-0-				201
11	2190 N	2088	-0-	-102	-0-	22	9	1968	2	N	-0-				201
12	2356 N	2210	-0-	-146	-0-	118	1	2086	2	N	-0-				201
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	120	1	2069	2	N	-0-				201
						124	1								
						125	1								
BRADLEY		WELL #:		6H		RRCID -> 258315		COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482				
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3759	2	22	9	N	20				175
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3615	2	22	9	N	20				195
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3760	2	26	9	N	24	184	1		35
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	2	25	9	N	23				58
12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3563	2	40	9	N	36				94
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3552	2	41	9	N	37				131

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TRENFIELD -789-			WELL #: 5H			RRCID -> 258730			COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	140 28 9	4132 2	N	25			205		
09	5550 X	4114	-0-	-1436	-0-	140 44 9	3930 2	N	40			245		
10	5735 X	4316	-0-	-1419	-0-	140 70 9	4106 2	N	64			309		
11	5550 X	3932	-0-	-1618	-0-	131 50 9	3751 2	N	45	195 1		159		
12	4898 X	4104	-0-	-794	-0-	135 88 9	3881 2	N	80			239		
01	4309 X	3581	-0-	-728	-0-	125 55 9	3401 2	N	50			289		

TRENFIELD "790"			WELL #: 1			RRCID -> 258863			COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	45 1	115 2	N	-0-			-0-		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	45 1	113 2	N	-0-			-0-		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	47 1	125 2	N	-0-			-0-		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	44 1	106 2	N	-0-			-0-		
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	44 1	104 2	N	-0-			-0-		
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44 1	98 2	N	-0-			-0-		

LEONORE C			WELL #: 2H			RRCID -> 259053			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552		
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2323 33 9	33 9	N	30	176 1		79		
09	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	1993 25 9	25 9	N	23			102		
10	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2019 11 9	11 9	N	10			112		
11	2220 N	2200	-0-	-20	-0-	2185 15 9	15 9	N	14			126		
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2252 45 9	45 9	N	41			167		
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2207 29 9	29 9	N	26			193		

SCHULTZ			WELL #: 6943H			RRCID -> 259111			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710		
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	31 51 9	2286 2	N	46	181 1		129		
09	1950 N	374	-0-	-1576	-0-	30 1	344 2	N	-0-			129		
10	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	31 96 9	2823 2	N	87			216		
11	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	30 58 9	2765 2	N	53			269		
12	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	31 107 9	2839 2	N	97	185 1		181		
*01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	31 91 9	2690 2	N	83			264		

GREER, MILDRED F.			WELL #: 8802H			RRCID -> 260144			COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010		
08	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	28 1	2036 2	N	-0-			156		
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	29 33 9	2032 2	N	30			186		
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	31 1	2204 2	N	-0-			186		
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	30 25 9	2315 2	N	23			209		
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	31 1	2337 2	N	-0-			209		
*01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	31 79 9	2413 2	N	72			281		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146	-	12500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4154 X	3945	-0-	-209	-0-	461	1	3441	2	N	39	182	1	132
						43	9							
09	4020 X	3593	-0-	-427	-0-	440	1	3099	2	N	49			181
						54	9							
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	496	1	3694	2	N	63			244
						69	9							
11	3960 X	3946	-0-	-14	-0-	466	1	3412	2	N	62	185	1	121
						68	9							
12	4061 X	3995	-0-	-66	-0-	467	1	3447	2	N	74			195
						81	9							
01	4247 X	3759	-0-	-488	-0-	449	1	3237	2	N	66			261
						73	9							

PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155	-	11540
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	123	1	733	2	N	13			189
						14	9							
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	122	1	694	2	N	50			239
						55	9							
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	117	1	694	2	N	31	169	1	101
						34	9							
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	120	1	716	2	N	16			117
						18	9							
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	126	1	763	2	N	54			171
						59	9							
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	118	1	685	2	N	23			194
						25	9							

PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205	-	10300
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217

FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010	-	11938
08	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	30	1	4331	2	N	37			284
						41	9							
09	4800 X	4312	-0-	-488	-0-	29	1	4246	2	N	34	193	1	125
						37	9							
10	4681 X	4505	-0-	-176	-0-	31	1	4426	2	N	44			169
						48	9							
11	4470 X	4203	-0-	-267	-0-	30	1	4121	2	N	47			216
						52	9							
12	4619 X	4285	-0-	-334	-0-	31	1	4185	2	N	63			279
						69	9							
01	4495 X	4264	-0-	-231	-0-	31	1	4164	2	N	63			342
						69	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
AKERS		WELL #:		5H		RRCID -> 262419		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8060 - 11328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	4649	-0-	-94	-0-	31	1	4606	2	N	11			298
09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	12	9	30	1	N	94	187	1	205
10	4743 X	4727	-0-	-16	-0-	103	9	31	1	N	67			272
11	4560 X	4454	-0-	-106	-0-	74	9	30	1	N	67			339
12	4743 X	4389	-0-	-354	-0-	30	1	29	1	N	55	192	1	202
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	61	9	31	1	N	90			292
						99	9							

BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 7483		PERF. 7900 - 11371		
08	2573 N	2395	-0-	-178	-0-	138	1	2248	2	N	8			257
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	9	9	134	1	N	16			273
10	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	18	9	120	1	N	9			282
11	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	10	9	125	1	N	26			308
12	2573 N	2564	-0-	-9	-0-	29	9	138	1	N	28	190	1	146
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	31	9	134	1	N	-0-			146

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8265 - 11098		
08	589 N	253	-0-	-336	-0-	31	1	222	2	N	-0-			207
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	-0-			207
10	713 N	69	-0-	-644	-0-	31	1	38	2	N	-0-			207
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	N	30			237
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	9	31	1	N	20			257
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22	9	31	1	N	22			279
						24	9							

DUKE		WELL #:		7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 7642		PERF. 8106 - 11798		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	2	N	48	190	1	216
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	53	9	20	1	N	70			286
10	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	77	9	27	1	N	53			339
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	58	9	24	1	N	42			381
12	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	46	9	21	1	N	82	187	1	276
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	21	9	30	1	N	26			302
						30	1	1099	2	N				
						29	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 7937 - 11850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	295 1	89 9	681 2	N		81				236
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	266 1	89 9	543 2	N		81	192 1			125
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	295 1	130 9	542 2	N		118	189 1			54
11	960 N	785	-0-	-175	-0-	285 1	86 9	414 2	N		78				132
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	295 1	125 9	540 2	N		114				246
01	961 N	849	-0-	-112	-0-	261 1	62 9	526 2	N		56				302

BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7925 - 11597					
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	183 1		3166 2	N		-0-				269
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	174 1	94 9	3245 2	N		85	187 1			167
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	183 1	36 9	3180 2	N		33				200
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	167 1	15 9	2295 2	N		14				214
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	3051 2	N		1				215
01	2170 X	2168	-0-	-2	-0-	170 1		1998 2	N		-0-				215

DUKE "781"		WELL #: 3H		RRCID -> 263350		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8165 - 11900					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				20

DUKE		WELL #: 7811H		RRCID -> 263860		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 8110 - 11503					
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	31 1		19 2	N		-0-				142
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	30 1		21 2	N		-0-				142
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	31 1		18 2	N		-0-				142
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	30 1	1 9	18 2	N		1				143
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1		25 2	N		-0-				143
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1		25 2	N		-0-				143

LITTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 264473		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8057 - 11615					
08	6448 X	6278	-0-	-170	-0-	30 1	229 9	6019 2	N		208	170 1			332
09	6240 X	6131	-0-	-109	-0-	30 1	240 9	5861 2	N		218	363 1			187
10	6324 X	6087	-0-	-237	-0-	31 1	246 9	5810 2	N		224	169 1			242
11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	30 1	270 9	5939 2	N		245	164 1			323
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	31 1	252 9	6052 2	N		229	330 1			222
01	6324 X	6269	-0-	-55	-0-	31 1	270 9	5968 2	N		245	173 1			294

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ALTMILLER "986"		WELL #:		1H	RRCID ->	264476	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7861 - 11740	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	31	1	4919	2	N	27	172 1	248
09	2820 X	1055	-0-	-1765	-0-	30	9	1039	2	N	-0-		248
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	16	1	4411	2	N	70		318
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	31	1	4624	2	N	32	168 1	182
12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	30	1	4617	2	N	3		185
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3	9	3492	2	N	3		188
						24	1						
						3	9						

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6092H	RRCID ->	265031	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8150 - 12100	
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	108	187 1	131
09	3240 X	3074	-0-	-166	-0-	119	9	2965	2	N	74		205
10	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	28	1	3183	2	N	117	190 1	132
11	3240 X	2359	-0-	-881	-0-	81	9	2288	2	N	37		169
12	3348 X	2799	-0-	-549	-0-	31	1	2680	2	N	81		250
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	30	1	3307	2	N	103	179 1	174
						89	9						
						31	1						
						113	9						

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	265035	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8050 - 10542	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		124
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	N	3		127
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	163	2	22	9	N	20		147
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-		147
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1		148
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	125	2	4	9	N	4		152

WALSER		WELL #:		2431H	RRCID ->	265247	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8722 - 12616	
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	110		195
09	1320 N	744	-0-	-576	-0-	121	9	699	2	N	27		222
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	15	1	1343	2	N	141	174 1	189
11	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	30	1	1204	2	N	135	172 1	152
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	149	9	1242	2	N	87		239
01	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	31	1	1186	2	N	103	160 1	182
						96	9						
						30	1						
						113	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	31	1	606	2	N	-0-		237
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	29	1	508	2	N	39	170 1	106
						43	9						
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	297	182 1	221
						327	9						
11	630 N	432	-0-	-198	-0-	30	1	382	2	N	18		239
						20	9						
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	31	1	422	2	N	20		259
						22	9						
01	775 N	564	-0-	-211	-0-	31	1	439	2	N	85		344
						94	9						

PORTER "413"			WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924			
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	N	77		350
						85	9						
09	1020 N	775	-0-	-245	-0-	16	1	695	2	N	58		408
						64	9						
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	59	169 1	298
						65	9						
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	30	1	892	2	N	71	187 1	182
						78	9						
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	82		264
						90	9						
01	1054 N	902	-0-	-152	-0-	28	1	810	2	N	58	195 1	127
						64	9						

BARBER '876'			WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920			
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	N	-0-		201
09	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	180	1	4135	2	N	57		258
						63	9						
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	184	1	3952	2	N	60	188 1	130
						66	9						
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	174	1	3453	2	N	29		159
						32	9						
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	186	1	4195	2	N	5		164
						6	9						
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	179	1	3777	2	N	65		229
						72	9						

LITTLE			WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860			
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	28	1	2096	2	N	69		238
						76	9						
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	27	1	1972	2	N	58		296
						64	9						
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	31	1	2257	2	N	98		394
						108	9						
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	30	1	2027	2	N	57		451
						63	9						
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	29	1	1958	2	N	98	186 1	363
						108	9						
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	N	52		415
						57	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8002 - 11340		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2294 N	1843	-0-	-451	-0-	186	1	1607	2	N	45	234
						50	9					
09	1680 N	909	-0-	-771	-0-	180	1	710	2	N	17	251
						19	9					
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	2	N	53	304
						58	9					
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	180	1	2024	2	N	88	392
						97	9					
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	186	1	2206	2	N	101	297
						111	9			196	1	
01	1922 N	995	-0-	-927	-0-	91	1	887	2	N	15	312
						17	9					

WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8752 - 12609		
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	53	126
						58	9					
09	1170 N	623	-0-	-547	-0-	16	1	572	2	N	32	158
						35	9					
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	78	236
						86	9					
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	69	117
						76	9			188	1	
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	62	21
						68	9			158	1	
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	92	113
						101	9					

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8319 - 12080		
08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	31	1	996	2	N	14	189
						15	9					
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	22	211
						24	9					
10	1023 N	437	-0-	-586	-0-	25	1	406	2	N	5	216
						6	9					
11	1020 N	637	-0-	-383	-0-	28	1	569	2	N	36	252
						40	9					
12	1023 N	246	-0-	-777	-0-	7	1	239	2	N	-0-	252
						10	1					
01	434 N	10	-0-	-424	-0-	10	1			N	-0-	252

DUKE, C.C. -D-		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 8105 - 11593		
08	1023 N	626	-0-	-397	-0-	24	1	602	2	N	-0-	162
						30	1	1270	2	N	43	205
						47	9					
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	24	229
						26	9					
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	27	1	1134	2	N	37	84
						41	9			182	1	
12	1395 N	747	-0-	-648	-0-	21	1	715	2	N	10	94
						11	9					
01	1364 N	651	-0-	-713	-0-	30	1	618	2	N	3	97
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31 1 47 9	1873 2	N	43	180 1	92
09	1980 N	1390	-0-	-590	-0-	20 1 52 9	1318 2	N	47		139
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	31 1 84 9	2109 2	N	76		215
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	30 1 78 9	1956 2	N	71		286
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	31 1 73 9	2009 2	N	66	175 1	177
01	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	31 1 47 9	1981 2	N	43		220

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31 1 10 9	1231 2	N	9		293
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30 1 26 9	1138 2	N	24		317
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	1167 2	N	10		327
11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	30 1 54 9	1138 2	N	49	171 1	205
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	31 1 120 9	1535 2	N	109		314
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	31 1 112 9	1359 2	N	102	173 1	243

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

08	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	30 1	1326 2	N	-0-		148
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	29 1	1328 2	N	-0-		148
10	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	28 1 10 9	1339 2	N	9		157
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	1313 2	N	6		163
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	28 1	1281 2	N	-0-		163
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	31 1 76 9	1350 2	N	69		232

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	31 1 86 9	1764 2	N	78		197
09	1530 N	330	-0-	-1200	-0-	30 1 13 9	287 2	N	12		209
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	31 1 121 9	1874 2	N	110	178 1	141
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	30 1 69 9	1900 2	N	63		204
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	31 1 114 9	1935 2	N	104	186 1	122
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	31 1 79 9	2320 2	N	72		194

OIL AND GAS DIVISION

 LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	50			386
							55	9							
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	2	N	48	349	1	85
							53	9							
10	1581 N	1019	-0-	-562	-0-	-0-	31	1	918	2	N	64			149
							70	9							
11	1170 N	832	-0-	-338	-0-	-0-	30	1	783	2	N	17			166
							19	9							
12	1581 N	839	-0-	-742	-0-	-0-	31	1	739	2	N	63			229
							69	9							
01	1023 N	57	-0-	-966	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-			229

 WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

08	1240 N	919	-0-	-321	-0-	-0-	18	1	867	2	N	31			115
							34	9							
09	1260 N	885	-0-	-375	-0-	-0-	11	1	874	2	N	-0-			115
10	1271 N	938	-0-	-333	-0-	-0-	12	1	900	2	N	24			139
							26	9							
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	921	2	N	116	181	1	74
							128	9							
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	951	2	N	105			179
							116	9							
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	-0-	29	1	742	2	N	58	197	1	40
							64	9							

 KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

08	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	-0-	29	1	1677	2	N	67			219
							74	9							
09	1770 N	1422	-0-	-348	-0-	-0-	27	1	1362	2	N	30			249
							33	9							
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2174	2	N	224	186	1	287
							246	9							
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2091	2	N	133	175	1	245
							146	9							
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	2	N	134	170	1	209
							147	9							
01	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	-0-	31	1	2155	2	N	133			342
							146	9							

 LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

08	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	-0-	1805	2	15	9	N	14			134
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	N	4			138
10	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	-0-	1716	2	9	9	N	8			146
11	1770 N	1437	-0-	-333	-0-	-0-	1419	2	18	9	N	16			162
12	1767 N	1477	-0-	-290	-0-	-0-	1475	2	2	9	N	2			164
01	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15			179

 SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

08	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	-0-	1518	2	157	9	N	143	186	1	54
09	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	-0-	1432	2	160	9	N	145			199
10	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	-0-	1443	2	167	9	N	152	188	1	163
11	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	-0-	1347	2	171	9	N	155	186	1	132
12	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	-0-	1361	2	175	9	N	159	197	1	94
01	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	-0-	1360	2	175	9	N	159	185	1	68

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 6093H		RRCID ->	271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	31 1	1659 2	N	69	195 1			134
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	76 9	3923 2	N	103				237
10	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	30 1	2854 2	N	47				284
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	113 9	4174 2	N	178				462
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	31 1	3367 2	N	5	346 1			121
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	196 9	3904 2	N	165				286
						31 1							
						6 9							
						182 9							

SCHULTZ FAMILY		WELL #: 2H		RRCID ->	271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200 - 11040		
08	4123 X	4002	-0-	-121	-0-	3904 2	98 9	N	89	177 1			152
09	3990 X	3737	-0-	-253	-0-	3650 2	87 9	N	79				231
10	4092 X	3764	-0-	-328	-0-	3674 2	90 9	N	82	169 1			144
11	3900 X	3582	-0-	-318	-0-	3495 2	87 9	N	79				223
12	3999 X	3666	-0-	-333	-0-	3575 2	91 9	N	83	182 1			124
01	3999 X	3623	-0-	-376	-0-	3532 2	91 9	N	83				207

GOSSETT		WELL #: 3H		RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187		
08	217 N	16	-0-	-201	-0-	16 2		N	-0-				60
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	202 2	257 9	N	234	192 1			102
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	148 2	68 9	N	62				164
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	98 2	43 9	N	39				203
12	465 N	178	-0-	-287	-0-	108 2	70 9	N	64				267
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	78 2	23 9	N	21	193 1			95

BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID ->	273116	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8153 - 11813		
08	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	31 1	2960 2	N	32				201
09	3060 X	2691	-0-	-369	-0-	35 9	2618 2	N	39				240
10	3162 X	2844	-0-	-318	-0-	30 1	2786 2	N	26				266
11	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	43 9	2688 2	N	39				305
12	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	29 1	2770 2	N	43				348
01	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	30 1	2783 2	N	36	189 1			195
						47 9							
						31 1							
						40 9							

JAN		WELL #: 4375H		RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458		
08	3100 N	3304	-0-	204	392	31 1	2967 2	N	278	365 1			384
09	3000 N	3278	-0-	278	670	306 9	2982 2	N	242	180 1			446
10	4023 X	3353	-0-	-670	-0-	30 1	3077 2	N	223	368 1			301
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	266 9	3078 2	N	216	186 1			331
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	31 1	3161 2	N	204	183 1			352
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	245 9	3059 2	N	169				521
						30 1							
						238 9							
						31 1							
						224 9							
						31 1							
						186 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
BRAUM FAMILY			WELL #:		1081HC	RRCID ->		275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803 PERF. 8283 - 11044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	29 1	1954 2	N	31			165
							34 9						
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	30 1	1885 2	N	40			205
							44 9						
10		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	31 1	2041 2	N	52			257
							57 9						
11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	30 1	2013 2	N	48			305
							53 9						
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	31 1	2066 2	N	59	170 1		194
							65 9						
01		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	31 1	2118 2	N	65			259
							72 9						

WALTON, AUGUSTA			WELL #:		5H	RRCID ->		275963	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	7791 PERF. 8262 - 12120	

08		1395 N	1015	-0-	-380	-0-	31 1	984 2	N	-0-	195 1		100
							30 1	1275 2	N	50			150
							55 9						
10		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	31 1	1313 2	N	57			207
							63 9						
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	30 1	1152 2	N	46			253
							51 9						
12		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	29 1	1209 2	N	49	190 1		112
							54 9						
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31 1	1399 2	N	73			185
							80 9						

LITTLE, J. A.			WELL #:		8051HC	RRCID ->		276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679 PERF. 8270 - 12075	

08		3441 X	2577	-0-	-864	-0-	31 1	2522 2	N	22			259
							24 9						
09		3120 X	2295	-0-	-825	-0-	30 1	2251 2	N	13	177 1		95
							14 9						
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	31 1	2944 2	N	40			135
							44 9						
11		2700 X	2196	-0-	-504	-0-	29 1	2135 2	N	29			164
							32 9						
12		2573 X	1835	-0-	-738	-0-	27 1	1794 2	N	13			177
							14 9						
01		3007 X	2865	-0-	-142	-0-	31 1	2773 2	N	55			232
							61 9						

TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #:		7973H	RRCID ->		276247	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	7685 PERF. 9290 - 11919	

08		899 N	778	-0-	-121	-0-	27 1	745 2	N	5			232
							6 9						
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	26 1	754 2	N	8			240
							9 9						
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	29 1	944 2	N	21			261
							23 9						
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	30 1	939 2	N	15			276
							17 9						
12		806 N	567	-0-	-239	-0-	18 1	532 2	N	15			291
							17 9						
01		992 N	941	-0-	-51	-0-	22 1	907 2	N	11			302
							12 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)												//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
DIXON, M.												WELL #: C002PA		RRCID -> 276626		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7911 - 11791	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					274				
09		2220 N	799	-0-	-1421	-0-	16	1	780	2	N	3					277				
							3	9													
10		2418 N	1211	-0-	-1207	-0-	24	1	1187	2	N	-0-					277				
11		1800 N	6	-0-	-1794	-0-	6	2			N	-0-					277				
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					277				
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					277				

ELLIOTT, OWENS '238'												WELL #: C002OB		RRCID -> 276861		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8611 - 12563	
08		1984 N	1913	-0-	-71	-0-	31	1	1838	2	N	40	182	1			64				
							44	9													
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1668	2	N	40					104				
							44	9													
10		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	31	1	1705	2	N	52					156				
							57	9													
11		1860 N	1663	-0-	-197	-0-	30	1	1582	2	N	46					202				
							51	9													
12		1798 N	1682	-0-	-116	-0-	31	1	1596	2	N	50	173	1			79				
							55	9													
01		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	31	1	1605	2	N	46					125				
							51	9													

TOOTIE BARTON												WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8476 - 12568	
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	31	1	1490	2	N	134	194	1			174				
							147	9													
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	29	1	1386	2	N	148	185	1			137				
							163	9													
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	2	N	148					285				
							163	9													
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	N	170	199	1			256				
							187	9													
12		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	31	1	1115	2	N	120					376				
							132	9													
01		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	31	1	1140	2	N	114	203	1			287				
							125	9													

MILLER 952												WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7895 - 11870	
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	31	1	5	2	N	17					165				
							19	9													
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	12					177				
							13	9													
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	20					197				
							22	9													
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	6					203				
							7	9													
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					203				
							31	1	41	2	N	-0-					203				

OIL AND GAS DIVISION

 LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	57 1	209 2	N	-0-			140
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	59 1	217 2	N	13			153
						14 9						
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	59 1	222 2	N	12			165
						13 9						
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	58 1	216 2	N	5			170
						6 9						
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	59 1	223 2	N	12			182
						13 9						
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	60 1	223 2	N	6			188
						7 9						

 PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

08	558 N	515	-0-	-43	-0-	83 1	418 2	N	13			90
						14 9						
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	83 1	400 2	N	16			106
						18 9						
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	82 1	407 2	N	4			110
						4 9						
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	81 1	395 2	N	3			113
						3 9						
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	82 1	407 2	N	7			120
						8 9						
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	83 1	402 2	N	10			130
						11 9						

 TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

08	3472 X	3206	-0-	-266	-0-	31 1	3108 2	N	61	177	1	153
						67 9						
09	3360 X	3218	-0-	-142	-0-	29 1	3112 2	N	70			223
						77 9						
10	3472 X	2857	-0-	-615	-0-	28 1	2776 2	N	48			271
						53 9						
11	3270 X	2748	-0-	-522	-0-	24 1	2672 2	N	47	188	1	130
						52 9						
12	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	25 1	2997 2	N	75			205
						83 9						
01	3317 X	3046	-0-	-271	-0-	26 1	2957 2	N	57			262
						63 9						

 TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

08	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	178 1	1872 2	N	80			409
						88 9						
09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	180 1	1773 2	N	93			502
						102 9						
10	2170 N	1817	-0-	-353	-0-	171 1	1601 2	N	41	182	1	361
						45 9						
11	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	133 1	1535 2	N	116			477
						128 9						
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	186 1	2051 2	N	117	368	1	226
						129 9						
*01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	171 1	1755 2	N	114			340
						125 9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	28427 X	24292	-0-	-4135	-0-	31	1	21884	2	N	2161	2108	1	195
						2377	9							
09	26790 X	22710	-0-	-4080	-0-	30	1	20496	2	N	1985	1930	1	250
						2184	9							
10	26784 X	22740	-0-	-4044	-0-	31	1	20539	2	N	1973	2098	1	125
						2170	9							
11	25200 X	21646	-0-	-3554	-0-	30	1	19569	2	N	1861	1731	1	255
						2047	9							
12	25203 X	21651	-0-	-3552	-0-	31	1	19568	2	N	1865	1953	1	167
						2052	9							
01	24304 X	21048	-0-	-3256	-0-	31	1	19028	2	N	1808	1915	1	60
						1989	9							

JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

08	17918 X	14810	-0-	-3108	-0-	765	1	11716	2	N	2117	2050	1	194
						2329	9							
09	15810 X	13106	-0-	-2704	-0-	566	1	10259	2	N	2074	2051	1	217
						2281	9							
10	16430 X	12874	-0-	-3556	-0-	573	1	10014	2	N	2079	2044	1	252
						2287	9							
11	15900 X	12644	-0-	-3256	-0-	595	1	9864	2	N	1986	2044	1	194
						2185	9							
12	16430 X	12609	-0-	-3821	-0-	600	1	9926	2	N	1894	2021	1	67
						2083	9							
01	14818 X	12033	-0-	-2785	-0-	615	1	9316	2	N	1911	1741	1	237
						2102	9							

BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278

08	28799 X	25443	-0-	-3356	-0-	1076	1	19375	2	N	4538	4494	1	548
						4992	9							
09	27870 X	24382	-0-	-3488	-0-	1036	1	18744	2	N	4184	4109	1	623
						4602	9							
10	28799 X	24267	-0-	-4532	-0-	1066	1	18781	2	N	4018	4253	1	388
						4420	9							
11	26580 X	22818	-0-	-3762	-0-	1050	1	17656	2	N	3738	3590	1	536
						4112	9							
12	27466 X	21955	-0-	-5511	-0-	1062	1	16982	2	N	3555	3740	1	351
						3911	9							
01	25451 X	19921	-0-	-5530	-0-	986	1	15380	2	N	3232	3206	1	377
						3555	9							

AKERS 968 WELL #: C001BO RRCID -> 298123 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7905 - 12147

08	64903 X	64903	-0-	-0-	-0-	31	1	53932	2	N	9945	10245	1	325
						10940	9							
09	58008 X	58008	-0-	-0-	-0-	30	1	50431	2	N	6861	6656	1	530
						7547	9							
10	55924 X	52584	-0-	-3340	-0-	31	1	46730	2	N	5294	5595	1	229
						5823	9							
11	54120 X	29263	-0-	-24857	-0-	19	1	26259	2	N	2714	2846	1	97
						2985	9							
12	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	21	1	28354	2	N	3651	3106	1	642
						4016	9							
01	55924 X	39163	-0-	-16761	-0-	31	1	35243	2	N	3535	3707	1	470
						3889	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652							
PAINE, SIM				WELL #: 1944	RRCID -> 295418	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	7338 - 7415
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1116 X	756	-0-	-360	-0-	756 2		N	-0-		-0-
09	1080 X	264	-0-	-816	-0-	264 2		N	-0-		-0-
10	930 X	374	-0-	-556	-0-	374 2		N	-0-		-0-
11	900 X	469	-0-	-431	-0-	469 2		N	-0-		-0-
12	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725 2		N	-0-		-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
HERBERT				WELL #: 2908	RRCID -> 121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7279 - 7325
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62 1	916 2	N	-0-		60
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60 1	837 2	N	-0-		60
10	868 N	258	-0-	-610	-0-	18 1	240 2	N	-0-		60
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		60
12	868 N	388	-0-	-480	-0-	4 1	384 2	N	-0-		60
*01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	62 1	1511 2	N	-0-		60

PETCO ENERGY CORPORATION				657795							
KING, A. R. MRS.				WELL #: 1	RRCID -> 275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333 - 7353
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
FULTON-SELL				WELL #: 4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPAIN				WELL #: 5	RRCID -> 148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7412 - 7432
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHOTGUN				WELL #: 5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7981 - 10250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			52
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			52
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			52
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			52
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-			52
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2154 2	119 9	N	108			206
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1720 2	70 9	N	64	153 1		117
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1697 2	62 9	N	56			173
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1990 2	70 9	N	64			237
12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1371 2	55 9	N	50			287
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1627 2	45 9	N	41	173 1		155

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

08		1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1610 2	6 9	N	5			20
09		1590 N	1012	-0-	-578	-0-	1009 2	3 9	N	3			23
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1835 2	2 9	N	2			25
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1617 2	8 9	N	7			32
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639 2	3 9	N	3			35
01		1829 N	1446	-0-	-383	-0-	1440 2	6 9	N	5			40

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

08		10385 X	9342	-0-	-1043	-0-	9291 2	51 9	N	46			75
09		9360 X	8202	-0-	-1158	-0-	8173 2	29 9	N	26			101
10		9641 X	7741	-0-	-1900	-0-	7706 2	35 9	N	32	118 1		15
11		9030 X	8775	-0-	-255	-0-	8729 2	46 9	N	42			57
12		9331 X	8502	-0-	-829	-0-	8458 2	44 9	N	40			97
01		9331 X	8389	-0-	-942	-0-	8350 2	39 9	N	35			132

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) PRESIDIO PETROLEUM LLC KELLN 327		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8320 - 12667			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	324	1	3860	2	N	10		18
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	11	9	2958	2	N	34		52
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	37	9	2395	2	N	35		87
11	4050 X	2937	-0-	-1113	-0-	372	1	2562	2	N	35		122
12	4185 X	3774	-0-	-411	-0-	39	9	3371	2	N	39		161
01	4185 X	2825	-0-	-1360	-0-	360	1	2435	2	N	49	171 1	39
						43	9						
						336	1						
						54	9						

PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8591 - 12834			
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	1022	1	1115	2	N	323	343 1	167
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	355	9	859	2	N	339	344 1	162
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	1044	1	923	2	N	301	344 1	119
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	373	9	862	2	N	367	344 1	142
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	1079	1	885	2	N	274	167 1	249
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	331	9	763	2	N	363	346 1	266
						404	9						
						1079	1						
						301	9						
						1079	1						
						399	9						

JOSEPHINE 239		WELL #: 2H		RRCID -> 290518		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8737 - 12763			
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	372	1	2129	2	N	97		210
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	107	9	1951	2	N	88	169 1	129
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	336	1	2467	2	N	83		212
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	97	9	7	2	N	101	176 1	137
12	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	372	1	1601	2	N	69		206
01	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	91	9	1080	2	N	38		244
						111	9						
						360	1						
						76	9						
						99	1						
						42	9						

PUNDT 197		WELL #: 5HB		RRCID -> 290529		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8924 - 12741			
08	0 W	625	-0-	625	54842	571	2	54	9	N	49		128
09	0 W	573	-0-	573	55415	520	2	53	9	N	48		176
10	0 W	617	-0-	617	56032	549	2	68	9	N	62	168 1	70
11	0 W	539	-0-	539	56571	493	2	46	9	N	42		112
12	0 W	631	-0-	631	57202	557	2	74	9	N	67		179
01	0 W	513	-0-	513	57715	458	2	55	9	N	50		229

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUKE 412		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 1H		RRCID -> 290681		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8443 - 12337				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	1079	-0-	1079	433233	335	1	641	2	N	94			169
09	0 W	976	-0-	976	434209	103	9	534	2	N	127	167	1	129
10	0 W	1018	-0-	1018	435227	140	9	591	2	N	84	169	1	44
11	0 W	637	-0-	637	435864	335	1	231	2	N	105			149
12	0 W	1181	-0-	1181	437045	92	9	728	2	N	117	177	1	89
01	0 W	408	-0-	408	437453	290	1	36	2	N	83			172
						116	9							
						324	1							
						129	9							
						281	1							
						91	9							
LEWIS 269				WELL #: 1H		RRCID -> 290682		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8895 - 13165		
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	878	1	470	2	N	210	171	1	191
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	231	9	650	2	N	99			290
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	850	1	428	2	N	204	171	1	323
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	109	9	433	2	N	217	175	1	365
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	878	1	428	2	N	186	322	1	229
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	224	9	531	2	N	135	122	1	242
						850	1							
						239	9							
						878	1							
						205	9							
						654	1							
						149	9							
DUKE 412				WELL #: 2H		RRCID -> 290704		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 8252 - 12308		
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	342	1	1970	2	N	98	161	1	72
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	108	9	1810	2	N	89			161
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	320	1	1091	2	N	38			199
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	98	9	329	2	N	22	164	1	57
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	115	1	1421	2	N	109			166
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	42	9	2120	2	N	173	172	1	167
						100	1							
						24	9							
						117	1							
						120	9							
						298	1							
						190	9							
WATERS 240				WELL #: 4H		RRCID -> 290710		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8848 - 12870		
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	835	1	825	2	N	94	162	1	78
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	9	831	2	N	100			178
10	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	821	1	750	2	N	99	180	1	97
11	1710 N	870	-0-	-840	-0-	110	9	1	2	N	94			191
12	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	878	1	794	2	N	85	175	1	101
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	109	9	796	2	N	90			191
						766	1							
						103	9							
						850	1							
						94	9							
						852	1							
						99	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084									
WATERS 240				WELL #:	5H	RRCID ->	290711	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8889 - 12829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2520 X	2520 -0-	-0-	-0-		505 1	1894 2	N	110	167 1		58	
							121 9							
09		2394 X	2394 -0-	-0-	-0-		505 1	1753 2	N	124			182	
							136 9							
10		2559 X	2559 -0-	-0-	-0-		508 1	1930 2	N	110	167 1		125	
							121 9							
11		2430 X	1019 -0-	-1411	-0-		473 1	397 2	N	135	172 1		88	
							149 9							
12		2511 X	2198 -0-	-313	-0-		522 1	1558 2	N	107			195	
							118 9							
01		2573 X	2097 -0-	-476	-0-		526 1	1471 2	N	91	171 1		115	
							100 9							

PUNDT 197				WELL #:		RRCID ->	290712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8889 - 12829
08		0	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUNDT 197				WELL #:	6H	RRCID ->	290716	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8728 - 12923
08		1257 N	1257 -0-	-0-	-0-		1063 2	194 9	N	176	168 1		234
09		1500 N	743 -0-	-757	-0-		572 2	171 9	N	155	178 1		211
10		1457 N	738 -0-	-719	-0-		584 2	154 9	N	140	172 1		179
11		1230 N	883 -0-	-347	-0-		750 2	133 9	N	121	172 1		128
12		775 N	684 -0-	-91	-0-		589 2	95 9	N	86			214
01		744 N	352 -0-	-392	-0-		352 2		N	-0-			214

PUNDT 197				WELL #:	7H	RRCID ->	290722	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	9097 - 13685
08		1645 N	1645 -0-	-0-	-0-		1518 2	127 9	N	115			295
09		1606 N	1606 -0-	-0-	-0-		1507 2	99 9	N	90	168 1		217
10		1653 N	1653 -0-	-0-	-0-		1544 2	109 9	N	99	169 1		147
11		1643 N	1643 -0-	-0-	-0-		1534 2	109 9	N	99			246
12		1681 N	1681 -0-	-0-	-0-		1561 2	120 9	N	109			355
01		1732 N	1732 -0-	-0-	-0-		1658 2	74 9	N	67	169 1		253

WATERS 240				WELL #:	6H	RRCID ->	290784	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	9097 - 12875
08		1959 N	1959 -0-	-0-	-0-		505 1	1336 2	N	107	162 1		111
							118 9						
09		2123 N	2123 -0-	-0-	-0-		505 1	1479 2	N	126	171 1		66
							139 9						
10		2114 N	2114 -0-	-0-	-0-		508 1	1481 2	N	114			180
							125 9						
11		1890 N	915 -0-	-975	-0-		473 1	314 2	N	116	174 1		122
							128 9						
12		2289 N	2289 -0-	-0-	-0-		522 1	1628 2	N	126			248
							139 9						
01		2170 N	2170 -0-	-0-	-0-		526 1	1516 2	N	116	179 1		185
							128 9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		701613												
BROYLES, M. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			20
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			20
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			20
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			20
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			20
01	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			20

DRAPER, L. M.		WELL #:		1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -A-		WELL #:		1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416				
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			33
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			33
10	1271 N	281	-0-	-990	-0-	281	2			N	-0-			33
11	1470 N	89	-0-	-1381	-0-	89	2			N	-0-			33
12	1519 N	33	-0-	-1486	-0-	33	2			N	-0-			33
01	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-			33

SCHULTZ -B-		WELL #:		1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446				
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ -C-		WELL #:		1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508				
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		32
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		32
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		32
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		32
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		32
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-		32

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			10
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			10
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			10
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			10
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			10
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2		N	-0-			-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816 2		N	-0-			-0-
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 2		N	-0-			-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2		N	-0-			-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

08	465 N	353	-0-	-112	-0-	353 2		N	-0-			242
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	318 2		N	-0-			242
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			242
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			242
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			242
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2		N	-0-			242

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-		122
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-		122
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		122
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	1598 2	N	-0-		122
12	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562 2	N	-0-		122
01	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555 2	N	-0-		122

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487			
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		109
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		109
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-		109
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		109
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-		109
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507 2	N	-0-		109

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535			
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		62
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		62
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		62
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		62
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80 2	N	-0-		62
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33 2	N	-0-		62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605			
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		112
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		112
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		112
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		112
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		112
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	274 2	N	-0-		112

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453			
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433			
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626 2	N	-0-		15
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		15
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		15
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		15
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		15
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663 2	N	-0-		15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ -E-		WELL #:		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19		
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019											

REDELSPERGER 957		WELL #:		3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580	
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	6
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2	N	-0-	6
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2	N	-0-	6
11	510	N	175	-0-	-335	-0-	175	2	N	-0-	6
12	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	2	N	-0-	6
01	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2	N	-0-	6

BROYLES, M. W.		WELL #:		2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459	
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	34
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-	34
10	837	N	55	-0-	-782	-0-	55	2	N	-0-	34
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	2	N	-0-	34
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	2	N	-0-	34
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	34

SCHULTZ B		WELL #:				RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020											

SCHULTZ B		WELL #:		3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448	
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	49
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	49
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	49
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	49
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	49
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	49

SIM		WELL #:		1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					5

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE		WELL #:		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020																

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D		WELL #:		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556								
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					73
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					73
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					73
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					73
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					73
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7500 - 7538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		94
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		94
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		94
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-		94
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-		94
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7616 - 7658	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7524 - 7578	
08	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2		N	-0-		59
09	510 N	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-		59
10	496 N	355	-0-	-141	-0-	355 2		N	-0-		59
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		59
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		59
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		59

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 7450 - 7498	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7386 - 7454	
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		48
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		48
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		48
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		48
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		48
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558 - 7568	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		48
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		48
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		48
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		48
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	571 2		N	-0-		48
01	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 2		N	-0-		48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7458	
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 2		N	-0-		28
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		N	-0-		28
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		28
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		28
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		28
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2		N	-0-		28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490								
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					1
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					1
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					1
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428								
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					90
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					90
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					90
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					90
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					90
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460								
08	14B2 EXT	229	-0-	229	4629	229	2			N	-0-					119
09	4792 X	163	-0-	-4629	-0-	163	2			N	-0-					119
10	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					119
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					119
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					119
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
							AMT	CODE	BALANCE
08	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2		12
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		12
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		12
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		12
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		12
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	895	2		12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SCHULTZ "E"		WELL #: 01/09/2020		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					186
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					186
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021																

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475								
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					67
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					67
10	3100 N	3159	-0-	59	59	3159	2			N	-0-					67
11	3000 N	3029	-0-	29	88	3029	2			N	-0-					67
*12	3100 N	3237	-0-	137	225	3237	2			N	-0-					67
*01	2608 X	2383	-0-	-225	-0-	2383	2			N	-0-					67

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493								
08	3534 X	3444	-0-	-90	-0-	3444	2			N	-0-					27
09	3300 X	3264	-0-	-36	-0-	3228	2	36	9	N	33					60
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3359	2	90	9	N	82					142
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3645	2	106	9	N	96					238
*12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3446	2	130	9	N	118	189	1			167
01	3441 X	2801	-0-	-640	-0-	2691	2	110	9	N	100					267

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320								
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					93
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					93
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					93
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					93
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460								
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					69
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					69
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					69
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					69
*12	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					69
*01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
SCHULTZ "E"		WELL #:		7870H	RRCID ->	266328	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8151 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2		N	-0-	200	
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-	200	
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-	200	
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-	200	
12		2108 N	1770	-0-	-338	-0-	1770	2		N	-0-	200	
01		2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1476	2		N	-0-	200	

GOOCH UNIT		WELL #:		7984H	RRCID ->	266366	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7848 - 11480
08		1674 X	1526	-0-	-148	-0-	1523	2	3 9	N	3	125
09		2070 X	1902	-0-	-168	-0-	1902	2		N	-0-	125
10		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-	125
11		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-	125
*12		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-	125
01		2852 X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2		N	-0-	125

LONGHOFER		WELL #:		3470H	RRCID ->	266459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7608 - 11960
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	395	2	74 9	N	67	551
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	448	2	59 9	N	54	418
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	500	2	72 9	N	65	483
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	482	2	52 9	N	47	360
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	486	2	28 9	N	25	385
*01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39 9	N	35	420

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		REBA N MILLER	WELL #:	2H	RRCID ->	212843	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8084 - 9072
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		

DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		7H	RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REBA N MILLER		WELL #:		8H	RRCID ->	224727	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8005 - 10156
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236 - 12053						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8140 - 12346						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78

DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8348 - 12536						
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-					114
09	390	N	69	-0-	-321	-0-	69	3		N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					114
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					114
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					114

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8382 - 12670						
08	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4252	3	136	9	N	124	136	1		123
09	4620	X	3820	-0-	-800	-0-	3630	3	190	9	N	173	174	1		122
10	4774	X	3868	-0-	-906	-0-	3721	3	147	9	N	134				256
11	4710	X	3991	-0-	-719	-0-	3800	3	191	9	N	174	302	1		128
12	4867	X	3272	-0-	-1595	-0-	3123	3	149	9	N	135	111	1		152
01	4402	X	3193	-0-	-1209	-0-	3063	3	130	9	N	118	108	1		162

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293 - 12504						
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	106	121	1			145
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	185	172	1			158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	194	180	1			172
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173	175	1			170
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	172	182	1			160
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	149	172	1			137

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375 - 12574						
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3566	3	89	9	N	81	76	1		128
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3410	3	85	9	N	77				205
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3725	3	91	9	N	83	146	1		142
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3200	3	85	9	N	77	87	1		132
12	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	2669	3	51	9	N	46				178
01	3348	X	2569	-0-	-779	-0-	2503	3	66	9	N	60	96	1		142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
 DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

08	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	2054	3	53	9	N	48			128
09	3090	X	1613	-0-	-1477	-0-	1558	3	55	9	N	50			178
10	3038	X	1189	-0-	-1849	-0-	1154	3	35	9	N	32			210
11	2370	X	1443	-0-	-927	-0-	1406	3	37	9	N	34	127	1	117
12	2294	X	1607	-0-	-687	-0-	1538	3	69	9	N	63			180
01	2108	X	1715	-0-	-393	-0-	1640	3	75	9	N	68			248

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1275	3	99	9	N	90	100	1	138
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1219	3	88	9	N	80			218
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1331	3	108	9	N	98	41	1	275
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1144	3	79	9	N	72	187	1	160
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	957	3	74	9	N	67			227
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	895	3	62	9	N	56	95	1	188

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			32
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			32
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

08	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	199	1	2640	3	N	159			359
							175	9							
09	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	188	1	2496	3	N	141	183	1	317
							155	9							
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	191	1	2544	3	N	148	183	1	282
							4	5	163	9					
11	3030	X	2201	-0-	-829	-0-	132	1	1752	3	N	141	190	1	233
							162	5	155	9					
12	3078	X	2637	-0-	-441	-0-	172	1	2291	3	N	158	186	1	205
							174	9							
01	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	199	1	2637	3	N	151			356
							166	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE 03/20/1964	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7498	- 7516	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7749	- 7788	
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2	N	-0-		43
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		43
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		43
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2	N	-0-		43
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-		43
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		43

PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7554	- 7808	
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2	N	-0-		102
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		102
10	899 N	479	-0-	-420	-0-	479 2	N	-0-		102
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		102
12	899 N	863	-0-	-36	-0-	863 2	N	-0-		102
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		102

HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH 8206	PERF. 7997	- 8061	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7982	- 8059	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207086	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7738	- 9083	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

FRY				WELL #: 2195	RRCID -> 229971	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7341	- 8470	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08		2263 X	265	-0-	-1998	-0-	265	2		N	-0-		186
09		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	6958	2	138	9	N	125	311
10		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6170	2	206	9	N	187	307
11		3000 N	5423	-0-	2423	2423	5226	2	197	9	N	179	308
12		7091 X	4668	-0-	-2423	-0-	4491	2	177	9	N	161	288
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT		288

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622													
08		2139 N	1932	-0-	-207	-0-	1897	2	35	9	N	32	122
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1798	2	36	9	N	33	51
10		1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1648	2	48	9	N	44	95
11		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1566	2	41	9	N	37	132
12		1891 N	1642	-0-	-249	-0-	1610	2	32	9	N	29	161
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT		161

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830													
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	286	2	68	9	N	62	271
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		271
10		310 N	31	-0-	-279	-0-	28	2	3	9	N	3	274
11		330 N	27	-0-	-303	-0-	21	2	6	9	N	5	279
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		279
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		279

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886													
08		1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1187	2	156	9	N	142	137
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1156	2	133	9	N	121	258
10		1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1252	2	142	9	N	129	208
11		1290 N	903	-0-	-387	-0-	849	2	54	9	N	49	257
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1240	2	161	9	N	146	403
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT		403

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465													
08		2604 X	1931	-0-	-673	-0-	1836	2	95	9	N	86	348
09		2520 X	2022	-0-	-498	-0-	1999	2	23	9	N	21	369
10		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4461	2	90	9	N	82	276
11		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2580	2	73	9	N	66	342
12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3889	2	140	9	N	127	277
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT		277

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742													
08		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	4983	2	210	9	N	191	274
09		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4465	2	150	9	N	136	410
10		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4145	2	133	9	N	121	341
11		2520 X	2158	-0-	-362	-0-	2121	2	37	9	N	34	375
12		2604 X	2283	-0-	-321	-0-	2226	2	57	9	N	52	427
01		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		427

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025													
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1241	2	361	9	N	328	187
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1137	2	292	9	N	265	97
10		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1160	2	274	9	N	249	169
11		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1102	2	271	9	N	246	247
12		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1127	2	285	9	N	259	326
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		326

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461													
ARLENE			WELL #: 1011H			RRCID -> 264791			COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2257	2	288	9	N	262	171	1	349	
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2053	2	275	9	N	250	317	1	282	
10		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1827	2	235	9	N	214	335	1	161	
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1770	2	266	9	N	242	169	1	234	
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1724	2	240	9	N	218			452	
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			452	

LOUISE PARNELL			WELL #: 1881H			RRCID -> 265115			COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803				
08		4247 X	4000	-0-	-247	-0-	3642	2	358	9	N	325	343	1	225	
09		4110 X	1893	-0-	-2217	-0-	1687	2	206	9	N	187	168	1	244	
10		4185 X	3754	-0-	-431	-0-	3340	2	414	9	N	376	366	1	254	
11		4050 X	3521	-0-	-529	-0-	3206	2	315	9	N	286	157	1	383	
12		4185 X	3599	-0-	-586	-0-	3261	2	338	9	N	307	369	1	321	
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			321	

TUBB			WELL #: 2841H			RRCID -> 265729			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340	

LIEPE			WELL #: 2831H			RRCID -> 265734			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63	

TUBB			WELL #: 2842H			RRCID -> 265737			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502				
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			98	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			98	
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			98	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98	

WILSON ESTATE			WELL #: 81H			RRCID -> 266504			COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150				
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			156	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			156	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			156	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			156	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			156	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			156	

WATERS			WELL #: 2329H			RRCID -> 267034			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465				
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2020	2	128	9	N	116			325	
09		3000 N	3003	-0-	3	3	2689	2	314	9	N	285	325	1	285	
10		1911 N	1908	-0-	-3	-0-	1653	2	255	9	N	232	176	1	341	
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1948	2	193	9	N	175	169	1	347	
12		3100 N	3550	-0-	450	450	3320	2	230	9	N	209	342	1	214	
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			214	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-			320
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	124	2	N	52			372
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	597	2	N	532	528	1	376
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	696	2	N	530	533	1	373
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	629	2	N	272	171	1	474
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			474

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2077 N	89	-0-	-1988	-0-	89	2	N	-0-			179
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	144	170	1	153
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	265	172	1	246
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	182	184	1	244
12	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	1663	2	N	173	177	1	240
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			240

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-			447
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	45			492
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	61	189	1	364
11	3000 N	3330	-0-	330	-0-	3244	2	N	78	170	1	272
12	3100 N	3555	-0-	455	-0-	785	2	N	46	176	1	142
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	3504	2	N	NO RPT			142

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BROWNLIEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	775 N	460	-0-	-315	-0-	333	2	N	115			456
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	361	2	N	108			564
10	558 N	419	-0-	-139	-0-	276	2	N	130	165	1	529
11	450 N	281	-0-	-169	-0-	230	2	N	46			575
12	589 N	386	-0-	-203	-0-	279	2	N	97	316	1	356
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			356

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	170	188	1	305
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	200	188	1	317
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	196	182	1	331
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	167			498
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	124	339	1	283
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			283

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	732	-0-	-198	-0-	732	2	N	-0-			126
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			126
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	299			425
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	436	341	1	520
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	373	359	1	534
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			534

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172			
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	654	692	1	302
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	355	2	N	88	161	1	229
10	1519 N	48	-0-	-1471	-0-	48	2	N	-0-			229
11	1470 N	683	-0-	-787	-0-	520	2	N	148			377
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	924	2	N	470	515	1	332
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			332

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134			
08	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2	N	-0-			95
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			95
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-			95
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			95
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			95
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			95

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056			
08	9548 X	8682	-0-	-866	-0-	8269	2	N	375	340	1	343
09	9240 X	8217	-0-	-1023	-0-	7873	2	N	313	346	1	310
10	8959 X	8208	-0-	-751	-0-	7953	2	N	232	186	1	356
11	8430 X	8015	-0-	-415	-0-	7660	2	N	323	172	1	507
12	8680 X	7441	-0-	-1239	-0-	7201	2	N	218	369	1	356
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			N	NO RPT			356

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562			
08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	251			409
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	329	343	1	395
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	160	291	1	264
11	2310 X	614	-0-	-1696	-0-	557	2	N	52			316
12	2666 X	352	-0-	-2314	-0-	256	2	N	87			403
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			403

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473			
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	93			406
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	91	179	1	318
10	2697 N	2626	-0-	-71	-0-	2535	2	N	83	175	1	226
11	2400 N	2090	-0-	-310	-0-	2035	2	N	50			276
12	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2576	2	N	79			355
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			355

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850			
08	7068 X	6885	-0-	-183	-0-	6677	2	N	189	174	1	364
09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6439	2	N	124	173	1	315
10	6758 X	6698	-0-	-60	-0-	6510	2	N	171			486
11	6660 X	6387	-0-	-273	-0-	6223	2	N	149			635
12	6882 X	5206	-0-	-1676	-0-	5026	2	N	164	347	1	452
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT			452

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
TUBB 246X195D		WELL #:		3H	RRCID ->	284868	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8890 - 19352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8742 X	7186	-0-	-1556	-0-	6626 2	560 9	N	509	548 1		213
09		8460 X	7345	-0-	-1115	-0-	6738 2	607 9	N	552	512 1		253
10		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	7810 2	681 9	N	619	686 1		186
11		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	7891 2	625 9	N	568	542 1		212
12		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9420 2	572 9	N	520	551 1		181
01		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			N	NO RPT			181

TUBB 246X195B		WELL #:		1H	RRCID ->	285094	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9100 - 19462	
08		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4109 2	824 9	N	749	880 1		363
09		4560 X	4472	-0-	-88	-0-	3637 2	835 9	N	759	861 1		261
10		5084 X	4431	-0-	-653	-0-	3626 2	805 9	N	732	706 1		287
11		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	4420 2	713 9	N	648	550 1		385
12		5084 X	3750	-0-	-1334	-0-	3214 2	536 9	N	487	362 1		510
01		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT			510

RADER 250X191A		WELL #:		1H	RRCID ->	285891	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9125 - 19386	
08		9083 X	9026	-0-	-57	-0-	8246 2	780 9	N	709	677 1		174
09		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	7879 2	749 9	N	681	695 1		160
10		8773 X	8490	-0-	-283	-0-	7713 2	777 9	N	706	518 1		348
11		8730 X	8545	-0-	-185	-0-	7800 2	745 9	N	677	711 1		314
12		9021 X	9015	-0-	-6	-0-	8224 2	791 9	N	719	728 1		305
01		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT			305

RADER 250X191B		WELL #:		2H	RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736 - 19022	
08		11842 X	10353	-0-	-1489	-0-	10037 2	316 9	N	287	343 1		271
09		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10073 2	312 9	N	284	170 1		385
10		10633 X	10149	-0-	-484	-0-	9871 2	278 9	N	253	345 1		293
11		10020 X	9239	-0-	-781	-0-	8951 2	288 9	N	262	184 1		371
12		10726 X	9289	-0-	-1437	-0-	8964 2	325 9	N	295	359 1		307
01		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT			307

RADER 250X191C		WELL #:		3H	RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929 - 19013	
08		7595 X	7263	-0-	-332	-0-	6699 2	564 9	N	513	342 1		327
09		7350 X	6308	-0-	-1042	-0-	5843 2	465 9	N	423	519 1		231
10		7750 X	6983	-0-	-767	-0-	6500 2	483 9	N	439	356 1		314
11		7500 X	6525	-0-	-975	-0-	6034 2	491 9	N	446	183 1		577
12		7502 X	6461	-0-	-1041	-0-	5996 2	465 9	N	423	681 1		319
01		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT			319

CUMMINS TRUST 195		WELL #:		1HA	RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800 - 13775	
08		4154 X	4093	-0-	-61	-0-	3878 2	215 9	N	195	171 1		393
09		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3923 2	151 9	N	137	174 1		356
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4359 2	265 9	N	241	179 1		418
11		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4350 2	156 9	N	142	325 1		235
12		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4462 2	227 9	N	206	172 1		269
01		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			269

TUBB 246X195C		WELL #:		2H	RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825 - 19184	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2057	2	205	9	N	186	175	1			253
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1663	2	266	9	N	242	160	1			335
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1683	2	153	9	N	139	175	1			299
11	2190 N	1962	-0-	-228	-0-	1725	2	237	9	N	215					514
12	1984 N	1405	-0-	-579	-0-	1252	2	153	9	N	139	332	1			321
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					321

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

08	6076 X	4809	-0-	-1267	-0-	4651	2	158	9	N	144					301
09	5880 X	3586	-0-	-2294	-0-	3452	2	134	9	N	122	167	1			256
10	6076 X	3940	-0-	-2136	-0-	3795	2	145	9	N	132	172	1			216
11	5790 X	4448	-0-	-1342	-0-	4306	2	142	9	N	129	172	1			173
12	4805 X	4280	-0-	-525	-0-	4118	2	162	9	N	147	169	1			151
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					151

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5610	2	254	9	N	231	166	1			256
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4506	2	221	9	N	201	173	1			284
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4326	2	237	9	N	215	346	1			153
11	5670 X	3574	-0-	-2096	-0-	3390	2	184	9	N	167	163	1			157
12	5859 X	3344	-0-	-2515	-0-	3116	2	228	9	N	207					364
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					364

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

08	6944 X	4287	-0-	-2657	-0-	4037	2	250	9	N	227	343	1			259
09	6720 X	4575	-0-	-2145	-0-	4344	2	231	9	N	210	163	1			306
10	6944 X	4810	-0-	-2134	-0-	4527	2	283	9	N	257	172	1			391
11	6720 X	3952	-0-	-2768	-0-	3755	2	197	9	N	179	171	1			399
12	4929 X	4909	-0-	-20	-0-	4648	2	261	9	N	237	341	1			295
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					295

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

08	6324 X	5156	-0-	-1168	-0-	4495	2	661	9	N	601	481	1			299
09	6120 X	4524	-0-	-1596	-0-	3927	2	597	9	N	543	515	1			327
10	6324 X	4484	-0-	-1840	-0-	3865	2	619	9	N	563	686	1			204
11	5040 X	4281	-0-	-759	-0-	3721	2	560	9	N	509	530	1			183
12	5146 X	4569	-0-	-577	-0-	3957	2	612	9	N	556	512	1			227
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					227

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931										
SISTERS, SCOTT		WELL #:		1368	RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 -	8287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILEY		WELL #:		2718	RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 -	7806	
08	403 N	48	-0-	-355	-0-	48	2			N	-0-			212
09	390 N	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-			212
10	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-			212
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			212
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			212
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			212

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
BORN, ALEX "F"		WELL #:		2	RRCID ->	155741	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6050 -	6070	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188

REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 -	6064	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 -	6028	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 -	6024	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER)				53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PIPER				WELL #:	6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

LIPSCOMB (MORROW)				53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205									
TYSON, R. B., -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BE ANADARKO II, LLC				100676					CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC				101634					CNTY: LIPSCOMB				
BECKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664	
08	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	815	1	873	3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	757	1	848	3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	795	1	906	3	N	-0-		-0-
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	755	1	882	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	750	1	897	3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	676	1	833	3	N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847					CNTY: LIPSCOMB				
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610	
08	2077 N	1695	-0-	-382	-0-	1666	2	29	9	N	26		101
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	16	89 1	28
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-		28
11	1650 N	1388	-0-	-262	-0-	1388	2			N	-0-		28
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		28
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3592	2	17	9	N	15					60
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3525	2	10	9	N	9					69
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	14					83
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3664	2	35	9	N	32					115
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3780	2	35	9	N	32					147
01	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	3474	2	56	9	N	51	166	1			32

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
PARKER, HARRY B		WELL #:		3	RRCID ->	181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9720 - 9732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	155 N	139	-0-	-16	-0-		139	2		N	-0-				55
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2		N	-0-				55
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1				56
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-				56
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-				56
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-				56

DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9610 - 9644			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9646 - 10136			
08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-		115	1	6688	2	N	14			114
							15	9							
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		111	1	4628	2	N	4			118
							4	9							
10	4278 X	116	-0-	-4162	-0-		115	1	1	9	N	1			119
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		111	1	4195	2	N	3			122
							3	9							
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		115	1	4524	2	N	3			125
							3	9							
01	4278 X	4028	-0-	-250	-0-		115	1	3892	2	N	19			144
							21	9							

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632			
08	1612 N	1563	-0-	-49	-0-		1518	2	45	9	N	41			88
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-						N	1	61	1	28
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-						N	-0-			28
11	1500 N	739	-0-	-761	-0-		739	2			N	-0-			28
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-			28
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			28

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 3		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

08	527 N	180	-0-	-347	-0-	180 2		N	-0-			148
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2		N	-0-			148
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			148
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			148
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			148
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			148

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			32
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			32
10	341 N	66	-0-	-275	-0-	66 3		N	-0-			32
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			32
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

WALTON, AUGUSTA ET AL 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, E. (DES MOINES) 53870 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCHULTZ '783' WELL #: 1 RRCID -> 294316 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 8594

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			53878 250 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC			040209									
HOWE RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23

BE ANADARKO II, LLC			100676						CLEVELAND 103			
			WELL #:	3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626 - 13732
08		2697 X	2249	-0-	-448	-0-		2249	2			139
09		2580 X	2121	-0-	-459	-0-		2121	2			139
10		2542 X	2082	-0-	-460	-0-		2082	2			139
11		2340 X	1102	-0-	-1238	-0-		1102	2			139
12		2418 X	1611	-0-	-807	-0-		1611	2			139
01		2263 X	2000	-0-	-263	-0-		2000	2			139

NOBLE GENE 140			WELL #:			1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2076	2	28	9	N	25	211
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2121	2	25	9	N	23	234
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		2144	2	40	9	N	36	268
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-		-0-				N	20	287
12		2232 N	1989	-0-	-243	-0-		1969	2	20	9	N	18	305
01		2170 N	1892	-0-	-278	-0-		1874	2	18	9	N	16	321

KRITSER 5			WELL #:			1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560
08		2263 X	1971	-0-	-292	-0-		1938	2	33	9	N	30	114
09		1980 N	1895	-0-	-85	-0-		1863	2	32	9	N	29	142
10		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		1984	2	83	9	N	75	34
11		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-		-0-				N	34	66
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2038	2	31	9	N	28	93
01		2077 N	1633	-0-	-444	-0-		1599	2	34	9	N	31	121

HOWE RANCH 141			WELL #:			1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200
08		3379 X	2733	-0-	-646	-0-		2701	2	32	9	N	29	168
09		3450 X	2687	-0-	-763	-0-		2666	2	21	9	N	19	186
10		3565 X	2046	-0-	-1519	-0-		2034	2	12	9	N	11	194
11		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-		-0-				N	23	216
12		3131 X	2402	-0-	-729	-0-		2367	2	35	9	N	32	70
01		2790 X	2172	-0-	-618	-0-		2132	2	40	9	N	36	105

SCHULTZ 802			WELL #:			1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2013	2	96	9	N	87	197
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1119	2	24	9	N	22	32
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				N	-0-	32
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-				N	-0-	32
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-				N	-0-	32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	32

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1277	N	1277	-0-	-0-	1229	2	48	9	N	44	156	1	2 8 75
09	1309	N	1309	-0-	-0-	1262	2	47	9	N	43	60	1	1 8 57
10	1427	N	1427	-0-	-0-	1365	2	62	9	N	56	4	8	109
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	40	2	8	40	2	8	147
12	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	-0-	1000	2	48	9	44	1	8 190
01	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	-0-	1181	2	47	9	43	172	1 4 8 57

MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202		
08	1232	N	1232	-0-	-0-	1031	2	201	9	N	183	167	1	2 8 134
09	1158	N	1158	-0-	-0-	959	2	199	9	N	181	170	1	1 8 144
10	1240	N	1207	-0-	-33	997	2	210	9	N	191	166	1	4 8 165
11	1200	N	1050	-0-	-150	885	2	165	9	N	150	165	1	1 8 149
12	1209	N	1104	-0-	-105	897	2	207	9	N	188	202	1	135
01	1209	N	1089	-0-	-120	918	2	171	9	N	155	161	1	5 8 124

MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614		
08	4097	X	4097	-0-	-0-	4045	2	52	9	N	47	170	1	2 8 60
09	4050	X	4022	-0-	-28	3983	2	39	9	N	35			95
10	4402	X	4032	-0-	-370	3976	2	56	9	N	51	4	8	142
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-	-0-	43	1	8	43	1	8	184
12	4402	X	4008	-0-	-394	4008	2			N	-0-			184
01	4154	X	3611	-0-	-543	3610	2	1	9	N	1	1	8	184

WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063 - 13055		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920 - 13806		
08	3188	X	3188	-0-	-0-	3151	2	37	9	N	34	1	8	175
09	3026	X	3026	-0-	-0-	3007	2	19	9	N	17			192
10	3273	X	3273	-0-	-0-	3232	2	41	9	N	37	162	1	4 8 63
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-	53	2	8	53	2	8	114
12	2829	X	2829	-0-	-0-	2789	2	40	9	N	36			150
*01	2695	X	2695	-0-	-0-	2664	2	31	9	N	28			178

CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8860 - 13070		
08	1429	N	1429	-0-	-0-	1264	2	165	9	N	150	171	1	184
09	1380	N	1296	-0-	-84	1179	2	117	9	N	106	153	1	137
10	1426	N	1362	-0-	-64	1215	2	147	9	N	134	164	1	107
11	1380	N	1292	-0-	-88	1146	2	146	9	N	133	149	1	1 8 90
12	1333	N	1311	-0-	-22	1166	2	145	9	N	132			222
01	1364	N	1248	-0-	-116	1116	2	132	9	N	120	164	1	1 8 177

RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H	RRCID ->	275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8827 - 12985		
08	1382	N	1382	-0-	-0-	1297	2	85	9	N	77	174	1	1 8 87
09	1559	N	1559	-0-	-0-	1491	2	68	9	N	62			149
10	1709	N	1709	-0-	-0-	1650	2	59	9	N	54	168	1	2 8 33
11	1350	N	1325	-0-	-25	1251	2	74	9	N	67	1	8	99
12	1612	N	1378	-0-	-234	1295	2	83	9	N	75			174
01	1674	N	1335	-0-	-339	1267	2	68	9	N	62	178	1	1 8 57

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	9	N	25			212
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	651	2	100	9	N	91	196	1	107
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1297	2	94	9	N	85	2	8	190
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	584	2	78	9	N	71			261
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	524	2	64	9	N	58			319
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	630	2	59	9	N	54	198	1	175

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3753	2	34	9	N	31	1	8	150
09	3330 X	2144	-0-	-1186	-0-	2129	2	15	9	N	14			164
10	3441 X	1346	-0-	-2095	-0-	1323	2	23	9	N	21			185
11	3330 X	1243	-0-	-2087	-0-	1214	2	29	9	N	26	167	1	43
12	3441 X	1161	-0-	-2280	-0-	1144	2	17	9	N	15			58
01	3441 X	1053	-0-	-2388	-0-	1038	2	15	9	N	14			72

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2211	2	117	9	N	106	2	8	177
09	2460 N	2091	-0-	-369	-0-	1974	2	117	9	N	106	234	1	48
10	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1824	2	110	9	N	100	107	1	37
11	2250 N	591	-0-	-1659	-0-	591	2			N	-0-			37
12	2170 N	1795	-0-	-375	-0-	1617	2	178	9	N	162	2	8	197
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2056	2	142	9	N	129	203	1	120

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1784	2	105	9	N	95	152	1	89
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1667	2	69	9	N	63	85	1	67
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1709	2	116	9	N	105	92	1	78
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2199	2	108	9	N	98	1	8	175
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1921	2	116	9	N	105	169	1	110
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1966	2	99	9	N	90			200

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1444	2	61	9	N	55			120
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1436	2	41	9	N	37			157
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1482	2	87	9	N	79	193	1	40
11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1383	2	63	9	N	57			97
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1486	2	55	9	N	50			147
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1778	2	66	9	N	60	2	8	205

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	N	110	2	8	150
09	1470 N	1215	-0-	-255	-0-	1103	2	112	9	N	102	165	1	86
10	1519 N	1257	-0-	-262	-0-	1149	2	108	9	N	98	4	8	180
11	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1101	2	95	9	N	86	180	1	85
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1147	2	102	9	N	93			178
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	971	2	91	9	N	83	175	1	84

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676									
LAUBHAN 526				WELL #:	3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3823	2	92	9	N	84		114
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3433	2	77	9	N	70		184
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3705	2	88	9	N	80	182 1	82
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3535	2	108	9	N	98		180
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3680	2	103	9	N	94	197 1	77
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3311	2	113	9	N	103		180

R P JONES TRUST 189				WELL #:	4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569
08	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	2996	2	216	9	N	196	161 1	148
09	3120 X	3088	-0-	-32	-0-	2876	2	212	9	N	193	175 1	166
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2979	2	226	9	N	205	192 1	175
11	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	2876	2	205	9	N	186	192 1	168
12	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	2891	2	165	9	N	150	161 1	157
01	3224 X	2964	-0-	-260	-0-	2809	2	155	9	N	141	187 1	111

LCU 155				WELL #:	1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	795	2	51	9	N	46	1 8	120
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1039	2	78	9	N	71	1 8	190
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	943	2	92	9	N	84	198 1	75
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	737	2	55	9	N	50	1 8	124
12	1147 N	826	-0-	-321	-0-	760	2	66	9	N	60		184
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1128	2	75	9	N	68	187 1	65

HOUSER 242				WELL #:	4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		58
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		58

HOUSER 242				WELL #:	3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOUSER 242				WELL #:	2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728
08	2759 X	2690	-0-	-69	-0-	2538	2	152	9	N	138	186 1	89
09	2580 N	2507	-0-	-73	-0-	2361	2	146	9	N	133	187 1	34
10	2604 N	2448	-0-	-156	-0-	2310	2	138	9	N	125	2 8	157
11	2610 N	2325	-0-	-285	-0-	2182	2	143	9	N	130	191 1	94
12	2604 N	2522	-0-	-82	-0-	2368	2	154	9	N	140	1 8	233
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2308	2	156	9	N	142	203 1	170

MCQUIDDY 17				WELL #:	2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		18
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-		18
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		18
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		18
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		18
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		18

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2	72	9	N	65	163	1	3	8	28
09	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	-0-	944	2	79	9	N	72	3	8			97
10	1085	N	893	-0-	-192	-0-	-0-	826	2	67	9	N	61	6	8			152
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	-0-	917	2	78	9	N	71	171	1	2	8	50
12	1054	N	801	-0-	-253	-0-	-0-	727	2	74	9	N	67					117
01	899	N	12	-0-	-887	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2	2	8			117

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	142	9	N	129	158	1	4	8	119
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2	121	9	N	110	189	1	2	8	38
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	121	9	N	110	6	8			142
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2	94	9	N	85	178	1	2	8	47
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2	69	9	N	63					110
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	99	9	N	90	3	8			197

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	114	9	N	104	191	1	4	8	129
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	74	9	N	67	1	8			195
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	122	9	N	111	198	1	11	8	97
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	-0-	24	2	8	9	N	7					104
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	342	9	N	311	201	1	2	8	212
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-	8	8			204

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	44	9	N	40	177	1	1	8	47
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	33	9	N	30					77
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	59	9	N	54	2	8			129
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2	53	9	N	48					177
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2	67	9	N	61	165	1			73
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	62	9	N	56					129

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2	130	9	N	118	2	8			184
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2	136	9	N	124	182	1	1	8	125
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	152	9	N	138	186	1	4	8	73
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2	166	9	N	151	203	1	1	8	20
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2	152	9	N	138	1	8			157
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2	125	9	N	114	200	1	1	8	70

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2	95	9	N	86	182	1	2	8	97
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	102	9	N	93					190
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2	83	9	N	75	176	1	4	8	85
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2	57	9	N	52	2	8			135
12	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	-0-	1584	2	101	9	N	92	190	1			37
01	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	-0-	1472	2	77	9	N	70	2	8			105

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
HAND 16		WELL #:		1H RRCID -> 277270		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9200 - 13198						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOUSER 241		WELL #:		4H RRCID -> 277797		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8867 - 12870						
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1500	2	54	9	N	49	151	1		42
09	1830	N	1097	-0-	-733	-0-	1042	2	55	9	N	50				92
10	1736	N	1079	-0-	-657	-0-	1029	2	50	9	N	45	2	8		135
11	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	978	2	56	9	N	51	85	1	1	100
12	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1068	2	57	9	N	52				152
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	864	2	51	9	N	46	1	8		197

SNYDER 15		WELL #:		1H RRCID -> 277843		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17		WELL #:		3H RRCID -> 277863		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9670 - 13877						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H RRCID -> 277864		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 9047 - 13342						
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1546	2	76	9	N	69	1	8		167
09	2010	N	1226	-0-	-784	-0-	1123	2	103	9	N	94	179	1		82
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1576	2	72	9	N	65	2	8		145
11	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1213	2	96	9	N	87	164	1	1	67
12	1271	N	862	-0-	-409	-0-	782	2	80	9	N	73	48	1		92
01	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	1310	2	74	9	N	67				159

NIX 84		WELL #:		1H RRCID -> 277917		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 8905 - 13407						
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145	9	N	132				204
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1407	2	156	9	N	142	177	1		169
10	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1420	2	184	9	N	167	181	1		155
11	1590	N	1346	-0-	-244	-0-	1192	2	154	9	N	140	180	1		115
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1406	2	201	9	N	183	178	1		120
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1481	2	131	9	N	119	174	1		65

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H RRCID -> 277951		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8905 - 13475						
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1512	2	48	9	N	44	1	8		312
09	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	1128	2	65	9	N	59	191	1		180
10	1054	N	847	-0-	-207	-0-	806	2	41	9	N	37	2	8		215
11	1500	N	909	-0-	-591	-0-	854	2	55	9	N	50	1	8		264
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1357	2	90	9	N	82	184	1		162
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1206	2	95	9	N	86	1	8		247

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 -	13587	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	341	-0-	341	341	338	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	14B2 EXT	293	-0-	293	634	70	2	223	9	N	203	201	1	2 8 -0-
12	14B2 EXT	706	-0-	706	1340	528	2	178	9	N	162	162	1	-0-
*01	1635 X	295	-0-	-1340	-0-	295	2			N	-0-			-0-

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 -	12914	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 -	13540	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 -	13237	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1377	2	94	9	N	85	166	1	1 8 62
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1252	2	94	9	N	85			147
10	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1307	2	101	9	N	92	147	1	2 8 90
11	1410 N	1123	-0-	-287	-0-	1060	2	63	9	N	57			147
12	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1216	2	79	9	N	72	169	1	50
01	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1274	2	77	9	N	70			120

CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 -	13485	
08	1178 X	1163	-0-	-15	-0-	1085	2	78	9	N	71			136
09	1710 N	1125	-0-	-585	-0-	1050	2	75	9	N	68			204
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1610	2	73	9	N	66	190	1	2 8 78
11	1140 N	913	-0-	-227	-0-	816	2	97	9	N	88	1	8	165
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1238	2	66	9	N	60	153	1	72
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1872	2	33	9	N	30	1	8	101

FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 -	12615	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1007	2	36	9	N	33			155
09	930 N	861	-0-	-69	-0-	828	2	33	9	N	30			185
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	855	2	50	9	N	45	178	1	2 8 50
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	887	2	33	9	N	30			80
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	748	2	35	9	N	32			112
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	787	2	30	9	N	27			139

NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 -	13234	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2046 X	1717	-0-	-329	-0-	1649	2	68	9	N	62	2	8	205	
09	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1534	2	83	9	N	75	190	1	90	
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2264	2	70	9	N	64	2	8	152	
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2126	2	86	9	N	78	1	8	229	
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2067	2	90	9	N	82	182	1	129	
01	2201 N	1660	-0-	-541	-0-	1584	2	76	9	N	69	1	8	197	

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1227	2	155	9	Y	141	71	1	8	99
09	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1102	2	121	9	Y	110	113	1	8	94
10	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2447	1167	2	57	9	Y	52	100	1	8	41
11	DLQ G-10	1172	-0-	1172	3619	1064	2	108	9	Y	98	95	1	8	43
12	3000 N	1133	-0-	-1867	1752	1046	2	87	9	Y	79	43	1	8	78
*01	2821 N	1069	-0-	-1752	-0-	1007	2	62	9	Y	56	59	1	8	73

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1146	2	84	9	Y	76	38	1	8	68
09	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	1098	2	136	9	Y	124	129	1	8	62
10	DLQ G-10	1133	-0-	1133	2367	1105	2	28	9	Y	25	48	1	8	37
11	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3540	1114	2	59	9	Y	54	52	1	8	38
12	3000 N	1163	-0-	-1837	1703	1124	2	39	9	Y	35	19	1	8	54
*01	2928 N	1225	-0-	-1703	-0-	1164	2	61	9	Y	55	59	1	8	48

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

08	2263 X	2012	-0-	-251	-0-	1990	2	22	9	Y	20	10	1	8	159
09	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	1557	2	24	9	Y	22	23	1	8	158
10	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3324	1706	2	37	9	Y	34	65	1	8	124
11	DLQ G-10	1227	-0-	1227	4551	1129	2	98	9	Y	89	86	1	8	126
12	3100 N	786	-0-	-2314	2237	700	2	86	9	Y	78	43	1	8	161
*01	3100 N	1412	-0-	-1688	549	1350	2	62	9	Y	56	59	1	8	156

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

08	1922 X	1482	-0-	-440	-0-	1375	2	107	9	N	97	192	1	8	109
09	1830 N	1309	-0-	-521	-0-	1247	2	62	9	N	56	1	8	164	
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2035	2	33	9	N	30	2	8	192	
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2648	2	7	9	N	6	1	8	197	
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30	163	1	8	62
01	2077 N	1359	-0-	-718	-0-	1297	2	62	9	N	56	1	8	117	

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

08	2821 X	2456	-0-	-365	-0-	2266	2	190	9	N	173	1	8	239	
09	2730 N	2374	-0-	-356	-0-	2186	2	188	9	N	171	198	1	8	212
10	2728 N	2420	-0-	-308	-0-	2230	2	190	9	N	173	186	1	8	197
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2250	2	200	9	N	182	188	1	8	189
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2621	2	172	9	N	156	163	1	8	182
*01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2506	2	187	9	N	170	196	1	8	155

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC WATERS RANCH 287		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 100676	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2H		RRCID -> 278271	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 8510	- 13134			
08	1855 N	1855	-0-	-0-	1596 2	259 9	N	235	
09	1827 N	1827	-0-	-0-	1592 2	235 9	N	214	
10	1821 N	1821	-0-	-0-	1613 2	208 9	N	189	
11	1830 N	1830	-0-	-0-	1628 2	202 9	N	184	
12	1195 N	1195	-0-	-0-	1093 2	102 9	N	93	
01	279 N	261	-0-	-18	139 2	122 9	N	111	
MCQUIDDY 17		WELL #: 4H	RRCID -> 278275	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 8985	- 13209		
08	2714 X	2714	-0-	-0-	2464 2	250 9	N	227	
09	2610 N	2531	-0-	-79	2303 2	228 9	N	207	
10	2666 N	2510	-0-	-156	2255 2	255 9	N	232	
11	2640 N	2267	-0-	-373	2045 2	222 9	N	202	
12	2604 N	2483	-0-	-121	2223 2	260 9	N	236	
01	2511 N	716	-0-	-1795	683 2	33 9	N	30	
BRAINARD		WELL #: 254H	RRCID -> 278338	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 8462	PERF. 8880	- 12890		
08	1991 N	1991	-0-	-0-	1910 2	81 9	N	74	
09	1876 N	1876	-0-	-0-	1776 2	100 9	N	91	
10	1891 N	1841	-0-	-50	1745 2	96 9	N	87	
11	1920 N	1669	-0-	-251	1568 2	101 9	N	92	
12	1953 N	1698	-0-	-255	1599 2	99 9	N	90	
01	1829 N	1474	-0-	-355	1393 2	81 9	N	74	
WHEAT 255		WELL #: 2H	RRCID -> 278343	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 8538	PERF. 8838	- 12815		
08	3353 X	3353	-0-	-0-	3189 2	164 9	N	149	
09	3060 X	2759	-0-	-301	2602 2	157 9	N	143	
10	3193 X	2534	-0-	-659	2317 2	217 9	N	197	
11	3150 X	2558	-0-	-592	2349 2	209 9	N	190	
12	3255 X	2718	-0-	-537	2510 2	208 9	N	189	
01	3255 X	2875	-0-	-380	2717 2	158 9	N	144	
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H	RRCID -> 278345	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8584	PERF. 8870	- 13352		
08	1552 N	1552	-0-	-0-	1505 2	47 9	Y	43	
09	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1066 2	120 9	Y	109	
10	DLQ G-10	913	-0-	913	2099 874 2	39 9	Y	35	
11	DLQ G-10	1411	-0-	1411	3510 1313 2	98 9	Y	89	
12	3000 N	1224	-0-	-1776	1734 1137 2	87 9	Y	79	
*01	3100 N	1836	-0-	-1264	470 1734 2	102 9	Y	93	
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H	RRCID -> 278346	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8984	- 13580		
08	1305 N	1305	-0-	-0-	1247 2	58 9	Y	53	
09	DLQ G-10	1419	-0-	1419	1241 2	178 9	Y	162	
10	DLQ G-10	1147	-0-	1147	2566 1086 2	61 9	Y	55	
11	DLQ G-10	1315	-0-	1315	3881 1217 2	98 9	Y	89	
12	3000 N	1484	-0-	-1516	2365 1397 2	87 9	Y	79	
*01	3100 N	1456	-0-	-1644	721 1371 2	85 9	Y	77	
MARY SNYDER 157		WELL #: 1H	RRCID -> 278392	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 8546	PERF. 9058	- 13035		
08	2945 X	2421	-0-	-524	2300 2	121 9	N	110	
09	2567 N	2567	-0-	-0-	2440 2	127 9	N	115	
10	2662 N	2662	-0-	-0-	2512 2	150 9	N	136	
11	2340 N	2239	-0-	-101	2111 2	128 9	N	116	
12	2666 N	1735	-0-	-931	1602 2	133 9	N	121	
01	2666 N	1434	-0-	-1232	1306 2	128 9	N	116	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
MARY SNYDER 157		WELL #: 2H		RRCID -> 278393	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 8949	- 13435					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	BALANCE
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1775 2	116 9	N	105	158 1	2 8	244	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	40	165 1		119	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	268	199 1	11 8	177	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	236	150 1	2 8	261	
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1904 2	95 9	N	86	199 1	1 8	147	
*01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1879 2	134 9	N	122	197 1	2 8	70	

LCU 155		WELL #: 3H		RRCID -> 278468	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8819	- 13320					
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1887 2	169 9	N	154	194 1	2 8	220	
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1386 2	64 9	N	58	192 1	2 8	84	
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1889 2	194 9	N	176	8 8		252	
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1856 2	184 9	N	167	173 1	2 8	244	
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1935 2	160 9	N	145	202 1	2 8	185	
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1249 2	6 9	N	5			190	

WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID -> 278470	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 8854	- 12864					
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	711 2	74 9	N	67			114	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	756 2	51 9	N	46			160	
10	930 N	732	-0-	-198	-0-	678 2	54 9	N	49			209	
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	857 2	48 9	N	44	192 1	1 8	60	
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1517 2	50 9	N	45			105	
01	744 N	575	-0-	-169	-0-	521 2	54 9	N	49			154	

SNYDER 15		WELL #: 2H		RRCID -> 278472	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 8757	PERF. 9171	- 13389					
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	539 2	67 9	N	61	1 8		183	
09	630 N	550	-0-	-80	-0-	487 2	63 9	N	57	154 1		86	
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	463 2	61 9	N	55	2 8		139	
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1258 2	61 9	N	55	1 8		193	
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1815 2	120 9	N	109	171 1		131	
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	624 2	32 9	N	29			160	

IMBODEN 73		WELL #: 2H		RRCID -> 278473	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 9104	- 13582					
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	946 2	290 9	N	264	188 1	2 8	219	
09	990 N	915	-0-	-75	-0-	915 2		N	-0-			219	
10	992 N	933	-0-	-59	-0-	929 2	4 9	N	4	4 8		219	
11	1200 N	779	-0-	-421	-0-	778 2	1 9	N	1	1 8		219	
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	951 2	122 9	N	111	201 1		129	
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	842 2	80 9	N	73	3 8		199	

KELLN 65		WELL #: 3H		RRCID -> 278474	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 8943	- 13479					
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2132 2	119 9	N	108	1 8		194	
09	3000 N	3963	-0-	963	963	3589 2	374 9	N	340	197 1	1 8	336	
10	3100 N	4132	-0-	1032	1995	3856 2	276 9	N	251	396 1	6 8	185	
11	3000 N	4689	-0-	1689	3684	4279 2	410 9	N	373	402 1	2 8	154	
12	8516 X	4832	-0-	-3684	-0-	4524 2	308 9	N	280	391 1		43	
*01	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4790 2	141 9	N	128	2 8		169	

IMBODEN 73		WELL #: 3H		RRCID -> 278475	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8694	PERF. 9026	- 13571					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC LUBBOCK 155		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505																	
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1363	2	105	9	N	95	177	1	1	8	77
09	1620	N	993	-0-	-627	-0-	908	2	85	9	N	77					154
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	835	2	81	9	N	74	174	1	2	8	52
11	1410	N	306	-0-	-1104	-0-	297	2	9	9	N	8					60
12	1023	N	54	-0-	-969	-0-	51	2	3	9	N	3					63
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63

WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746																	
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1476	2	171	9	N	155	199	1			38
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1329	2	145	9	N	132					70
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1331	2	161	9	N	146	196	1			120
11	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1281	2	164	9	N	149	184	1			85
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1362	2	171	9	N	155	168	1			72
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1309	2	151	9	N	137					209

WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448																	
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1502	2	298	9	N	271	167	1	2	8	233
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1732	2	233	9	N	212	379	1	1	8	65
10	2046	N	622	-0-	-1424	-0-	622	2			N	-0-					65
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2106	2	625	9	N	568	561	1	7	8	65
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1897	2	466	9	N	424	344	1	3	8	142
*01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2179	2	328	9	N	298	374	1	7	8	59

WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933																	
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	871	2	34	9	N	31					175
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	804	2	44	9	N	40	162	1			53
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30					83
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	675	2	30	9	N	27					110
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	653	2	37	9	N	34					144
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	724	2	18	9	N	16					160

WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580																	
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1522	2	116	9	N	105	1	8			177
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1501	2	83	9	N	75	175	1			77
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1681	2	112	9	N	102	2	8			177
11	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1383	2	112	9	N	102	183	1	2	8	94
12	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1417	2	117	9	N	106					200
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1718	2	124	9	N	113	200	1	1	8	112

WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060																	
08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	2402	2	178	9	N	162	163	1	1	8	95
09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2736	2	161	9	N	146	188	1			53
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2709	2	177	9	N	161	142	1	2	8	70
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2514	2	173	9	N	157	171	1	1	8	55
12	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2496	2	220	9	N	200	193	1			62
01	2883	N	2562	-0-	-321	-0-	2363	2	199	9	N	181	200	1	1	8	42

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1736	2	100	9	N	91	173	1	2	8	141
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1600	2	106	9	N	96	163	1	1	8	73
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2442	2	87	9	N	79	1	8			151
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1539	2	84	9	N	76	1	8			226
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1336	2	95	9	N	86	177	1			135
*01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1929	2	85	9	N	77					212

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	671	2	53	9	N	48	1	8			134
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	36	1	8			169
10	713 N	656	-0-	-57	-0-	616	2	40	9	N	36	2	8			203
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	562	2	29	9	N	26	1	8			228
12	651 N	439	-0-	-212	-0-	414	2	25	9	N	23					251
01	651 N	433	-0-	-218	-0-	413	2	20	9	N	18					269

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	158	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	597	2	57	9	N	52	1	8			195
09	1320 N	733	-0-	-587	-0-	674	2	59	9	N	54	169	1			80
10	1116 N	715	-0-	-401	-0-	656	2	59	9	N	54	2	8			132
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	914	2	59	9	N	54	1	8			185
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1433	2	72	9	N	65	188	1			62
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1156	2	58	9	N	53	1	8			114

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1621	2	92	9	N	84	164	1	2	8	72
09	1890 N	1752	-0-	-138	-0-	1656	2	96	9	N	87	1	8			158
10	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1505	2	101	9	N	92	185	1	6	8	59
11	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	1373	2	97	9	N	88	2	8			145
12	1798 N	1434	-0-	-364	-0-	1356	2	78	9	N	71	1	8			215
01	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	1235	2	116	9	N	105	186	1	5	8	129

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	1982	2	220	9	N	200	195	1	3	8	259
09	0 W	1972	-0-	1972	1972	1661	2	311	9	N	283	380	1	2	8	160
10	0 W	2319	-0-	2319	4291	1978	2	341	9	N	310	371	1	13	8	86
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	1291			279		N	279	314	1	3	8	48
12	3100 N	2204	-0-	-896	395	1889	2	315	9	N	286	194	1	2	8	138
*01	2865 N	2470	-0-	-395	-0-	2107	2	363	9	N	330	199	1	7	8	262

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1327	2	121	9	N	110	2	8			175
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1199	2	133	9	N	121	170	1	2	8	124
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1251	2	147	9	N	134	173	1	8	8	77
11	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	1100	2	120	9	N	109	2	8			184
12	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1147	2	143	9	N	130	190	1			124
01	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1160	2	112	9	N	102	158	1	5	8	63

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					57
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

08	14B2 EXT	694	-0-	694	3455	495	2	199	9	Y	181	187	1	3	8	-0-
09	14B2 EXT	673	-0-	673	4128	457	2	216	9	Y	196	160	1	4	8	32
*10	4958 X	830	-0-	-4128	-0-	571	2	259	9	Y	235	256	1	11	8	-0-
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	513	2	177	9	Y	161	86	1	1	8	74
*12	682 N	623	-0-	-59	-0-	425	2	198	9	Y	180	184	1	2	8	68
01	837 N	502	-0-	-335	-0-	285	2	217	9	Y	197	251	1	7	8	7

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	853	2	109	9	N	99	174	1	2	8	77
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	786	2	102	9	N	93					170
10	961 N	878	-0-	-83	-0-	790	2	88	9	N	80	183	1	4	8	63
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	739	2	116	9	N	105	1	8			167
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	766	2	98	9	N	89	169	1			87
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	896	2	98	9	N	89	1	8			175

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2428	2	117	9	N	106	85	1	2	8	80
09	2340 N	1787	-0-	-553	-0-	1681	2	106	9	N	96					176
10	2418 N	1707	-0-	-711	-0-	1615	2	92	9	N	84	198	1	4	8	58
11	2340 N	1598	-0-	-742	-0-	1499	2	99	9	N	90	1	8			147
12	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	1483	2	110	9	N	100	199	1			48
*01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1775	2	101	9	N	92	1	8			139

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676															
WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3038 X	1951	-0-	-1087	-0-	1898	2	53	9	Y	48	94	1	1	8
09	DLQ G-10	1999	-0-	1999	1999	1892	2	107	9	Y	97	80	1	1	8
*10	DLQ G-10	1931	-0-	1931	3930	1834	2	97	9	Y	88	128	1	6	8
*11	DLQ G-10	558	-0-	558	4488	468	2	90	9	Y	82	43	1	2	8
*12	3100 N	2093	-0-	-1007	3481	1994	2	99	9	Y	90	92	1	1	8
*01	3100 N	2559	-0-	-541	2940	2450	2	109	9	Y	99	125	1	4	8

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750															
08	3131 X	2207	-0-	-924	-0-	1879	2	328	9	N	298	383	1	3	8
09	4200 X	2196	-0-	-2004	-0-	1955	2	241	9	N	219	179	1	3	8
10	4340 X	1874	-0-	-2466	-0-	1658	2	216	9	N	196	196	1	8	8
11	4200 X	2879	-0-	-1321	-0-	2631	2	248	9	N	225	199	1	2	8
12	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	2802	2	216	9	N	196	186	1	2	8
*01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2409	2	278	9	N	253	393	1	6	8

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851															
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	718	2	73	9	N	66	1	8		242
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	709	2	107	9	N	97	178	1	1	8
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	696	2	35	9	N	32	2	8		190
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	505	2	29	9	N	26	148	1		68
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	520	2	48	9	N	44				112
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	616	2	76	9	N	69	1	8		180

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556															
08	2852 X	2415	-0-	-437	-0-	2360	2	55	9	N	50	114	1		58
09	2520 N	2254	-0-	-266	-0-	2163	2	91	9	N	83				141
10	2511 N	2341	-0-	-170	-0-	2241	2	100	9	N	91	178	1		54
11	2340 N	2214	-0-	-126	-0-	2106	2	108	9	N	98				152
12	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	2186	2	108	9	N	98	195	1		55
01	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	2036	2	140	9	N	127				182

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396															
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1924	2	57	9	N	52				194
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1826	2	46	9	N	42	152	1		84
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1767	2	83	9	N	75				159
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1732	2	64	9	N	58				217
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1854	2	79	9	N	72	188	1		101
*01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1607	2	67	9	N	61				162

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540															
08	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	2428	2	408	9	N	371	368	1	2	8
09	3150 X	2575	-0-	-575	-0-	2209	2	366	9	N	333	363	1	1	8
10	3255 X	2649	-0-	-606	-0-	2271	2	378	9	N	344	393	1	6	8
11	3000 X	2511	-0-	-489	-0-	2153	2	358	9	N	325	197	1	2	8
12	2852 X	2357	-0-	-495	-0-	2017	2	340	9	N	309	354	1		133
01	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	2194	2	305	9	N	277	178	1	5	8

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC RP BUSSARD 106		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 100676		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814	-	13200	
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2	139	9	N	126	180	1	57
09	2190 N	2130	-0-	-60	-0-	-0-	2022	2	108	9	N	98		1	155
10	3100 N	3182	-0-	82	82	82	3002	2	180	9	N	164	200	1	115
11	3000 N	3312	-0-	312	394	312	3160	2	152	9	N	138	167	1	85
12	3100 N	3451	-0-	351	745	745	3335	2	116	9	N	105		1	190
*01	3749 X	3004	-0-	-745	-0-	-0-	2877	2	127	9	N	115	171	1	134
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765	-	12911	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KRITSER 5		WELL #:		4H	RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9706	-	13358	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RP RADER 190		WELL #:		5H	RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9064	-	13550	
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2	206	9	N	187	194	1	107
09	2610 N	2518	-0-	-92	-0-	-0-	2268	2	250	9	N	227	197	1	136
10	2604 N	2576	-0-	-28	-0-	-0-	2326	2	250	9	N	227	199	1	158
11	2490 N	2469	-0-	-21	-0-	-0-	2241	2	228	9	N	207	200	1	165
12	2604 N	2515	-0-	-89	-0-	-0-	2288	2	227	9	N	206	190	1	181
01	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	-0-	2215	2	240	9	N	218	187	1	207
URSHEL 72		WELL #:		4H	RRCID ->	280306	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	9119	-	13214	
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	57	9	Y	52	47	1	96
09	DLQ G-10	811	-0-	811	811	811	752	2	59	9	Y	54	53	1	96
10	DLQ G-10	821	-0-	821	1632	1632	699	2	122	9	Y	111	114	1	93
11	DLQ G-10	778	-0-	778	2410	2410	672	2	106	9	Y	96	80	1	109
12	3100 N	774	-0-	-2326	84	84	688	2	86	9	Y	78	64	1	122
01	806 N	670	-0-	-136	-0-	-0-	535	2	135	9	Y	123	201	1	42
WRIGHT 75		WELL #:		2HR	RRCID ->	280773	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	9159	-	12940	
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2	112	9	N	102	2	8	219
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2	109	9	N	99	164	1	154
10	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	-0-	1441	2	120	9	N	109	4	8	259
11	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	-0-	1421	2	118	9	N	107	202	1	162
12	1922 N	1605	-0-	-317	-0-	-0-	1495	2	110	9	N	100		2	262
01	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	-0-	1296	2	69	9	N	63	1	8	324

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 280775		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8828		- 12805	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT 75		WELL #: 4H		RRCID -> 280808		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 9213		- 13020	
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	889	2	87	9	N	79	78
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	N	51	129
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	777	2	94	9	N	85	45
11	930	N	671	-0-	-259	-0-	599	2	72	9	N	65	110
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	558	2	77	9	N	70	180
01	868	N	683	-0-	-185	-0-	611	2	72	9	N	65	245

HOUSER 288		WELL #: 2H		RRCID -> 280812		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 8504		- 12990	
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	N	22	27
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1575	2	35	9	N	32	59
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2136	2	151	9	N	137	183
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2238	2	143	9	N	130	121
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2417	2	149	9	N	135	73
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2294	2	117	9	N	106	170

MARSHALL & WINSTON 78		WELL #: 1H		RRCID -> 280885		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8675		- 12690	
08	6355	X	5049	-0-	-1306	-0-	4932	2	117	9	N	106	76
09	5760	X	4546	-0-	-1214	-0-	4436	2	110	9	N	100	176
10	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4861	2	124	9	N	113	115
11	5520	X	4045	-0-	-1475	-0-	3929	2	116	9	N	105	67
12	5301	X	3618	-0-	-1683	-0-	3480	2	138	9	N	125	192
01	5053	X	2625	-0-	-2428	-0-	2545	2	80	9	N	73	117

CLEVELAND 103		WELL #: 6H		RRCID -> 280898		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 9090		- 13695	
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2784	2	186	9	N	169	179
09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2677	2	191	9	N	174	155
10	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	2545	2	200	9	N	182	139
11	2910	X	2500	-0-	-410	-0-	2317	2	183	9	N	166	100
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3834	2	171	9	N	155	92
01	2976	X	2547	-0-	-429	-0-	2363	2	184	9	N	167	259

CLEVELAND 103		WELL #: 4H		RRCID -> 280899		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 8622		PERF. 9131		- 13600	
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1530	2	114	9	N	104	62
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1420	2	109	9	N	99	161
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1518	2	113	9	N	103	83
11	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1317	2	81	9	N	74	155
12	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	1170	2	50	9	N	45	200
01	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1309	2	134	9	N	122	165

CLEVELAND 103		WELL #: 5H		RRCID -> 280900		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 9076		- 13640	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2	-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1	-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	755	2	223	9	N	203	-0-
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	N	4	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC ROGERS UNIT		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 2371H		RRCID -> 280930		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8585		- 12844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1779	N	1779	-0-	-0-	1599	2	180	9	N	164	173	1	109
09	1823	N	1823	-0-	-0-	1645	2	178	9	N	162	178	1	93
10	1949	N	1949	-0-	-0-	1743	2	206	9	N	187	167	1	113
11	1839	N	1839	-0-	-0-	1652	2	187	9	N	170	154	1	129
12	1891	N	1755	-0-	-136	1562	2	193	9	N	175	167	1	137
01	1953	N	1433	-0-	-520	1316	2	117	9	N	106			243

WATERS RANCH 289		WELL #:		5H	RRCID -> 280987	COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8634		- 12916		
08	4811	X	4811	-0-	-0-	4787	2	24	9	Y	22	56	1	151
09	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	4452	2	65	9	Y	59	48	1	161
*10	DLQ	G-10	5112	-0-	5112	9629	2	63	9	Y	57	77	1	137
*11	DLQ	G-10	4707	-0-	4707	14336	2	56	9	Y	51	26	1	159
*12	19222	X	4886	-0-	-14336	4827	2	59	9	Y	54	55	1	158
01	5115	X	4622	-0-	-493	4558	2	64	9	Y	58	75	1	139

WATERS RANCH 289		WELL #:		3H	RRCID -> 280988	COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8622		- 12956		
08	2489	N	2489	-0-	-0-	2450	2	39	9	Y	35	75	1	11
09	DLQ	G-10	2324	-0-	2324	2324	2	86	9	Y	78	64	1	24
*10	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	4626	2	91	9	Y	83	102	1	-0-
*11	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	7556	2	72	9	Y	65	35	1	29
*12	3100	N	2337	-0-	-763	6793	2	80	9	Y	73	74	1	27
*01	3100	N	2213	-0-	-887	5906	2	87	9	Y	79	100	1	3

HOUSER 288		WELL #:		3H	RRCID -> 280991	COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8648		- 12572		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

PEERY 331		WELL #:		4H	RRCID -> 280993	COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8929		- 12764		
08	3452	X	3452	-0-	-0-	3325	2	127	9	N	115	166	1	87
09	3150	X	2486	-0-	-664	2368	2	118	9	N	107			194
10	3317	X	2725	-0-	-592	2593	2	132	9	N	120	177	1	135
11	3210	X	2677	-0-	-533	2561	2	116	9	N	105	150	1	89
12	3317	X	2797	-0-	-520	2680	2	117	9	N	106			195
01	3317	X	2871	-0-	-446	2739	2	132	9	N	120	189	1	125

WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID -> 281019	COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8657		PERF. 9050		- 12985		
08	1021	N	1021	-0-	-0-	971	2	50	9	N	45	186	1	62
09	1100	N	1100	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52			114
10	1154	N	1154	-0-	-0-	1087	2	67	9	N	61	6	8	169
11	995	N	995	-0-	-0-	903	2	92	9	N	84	190	1	62
12	1147	N	1112	-0-	-35	1051	2	61	9	N	55			117
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	1190	2	63	9	N	57			174

NIX 88		WELL #:		1H	RRCID -> 281083	COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8914		- 13218		
08	1704	N	1704	-0-	-0-	1675	2	29	9	N	26			132
09	1801	N	1801	-0-	-0-	1604	2	197	9	N	179	162	1	149
10	1655	N	1655	-0-	-0-	1566	2	89	9	N	81	174	1	56
11	1597	N	1597	-0-	-0-	1487	2	110	9	N	100			156
12	1451	N	1451	-0-	-0-	1343	2	108	9	N	98	170	1	84
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	1469	2	73	9	N	66			150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC RADER CLEVELAND (SA)			//CONT.// 53878 250 //CONT.// 100676		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
RADER CLEVELAND (SA)			WELL #: 4H		RRCID -> 281258	COMPL. DATE 01/12/2014	TOTAL DEPTH 8613	PERF. 8759	-		12935						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		2397	2	161	9	N	146	170	1	2	8	114
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		2284	2	182	9	N	165	165	1			114
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2327	2	140	9	N	127	189	1	4	8	48
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2084	2	157	9	N	143	1	8			190
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		2134	2	135	9	N	123	158	1			155
*01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2163	2	147	9	N	134	181	1	1	8	107

RADER CLEVELAND (SA)			WELL #: 5H		RRCID -> 281259	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 8758	-		12930						
08	2294 X	2150	-0-	-144	-0-		2019	2	131	9	N	119	1	8			218
09	2220 N	2039	-0-	-181	-0-		1897	2	142	9	N	129	177	1	1	8	169
10	2232 N	2113	-0-	-119	-0-		1981	2	132	9	N	120	178	1	2	8	109
11	2070 N	1973	-0-	-97	-0-		1864	2	109	9	N	99	1	8			207
12	2108 N	1739	-0-	-369	-0-		1627	2	112	9	N	102	171	1			138
01	2108 N	1548	-0-	-560	-0-		1446	2	102	9	N	93	1	8			230

LAUBHAN 526			WELL #: 5H		RRCID -> 281617	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 8132	PERF. 8578	-		12989						
08	2852 X	2638	-0-	-214	-0-		2597	2	41	9	N	37					140
09	2910 X	2323	-0-	-587	-0-		2270	2	53	9	N	48					188
10	3007 X	2420	-0-	-587	-0-		2364	2	56	9	N	51	164	1			75
11	2850 X	2504	-0-	-346	-0-		2442	2	62	9	N	56					131
12	2635 X	2486	-0-	-149	-0-		2423	2	63	9	N	57					188
01	2635 X	2546	-0-	-89	-0-		2451	2	95	9	N	86	190	1			84

MARSHALL & WINSTON 77			WELL #: 1H		RRCID -> 281723	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 8818	PERF. 9110	-		13065						
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1664	2	76	9	N	69					189
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2064	2	98	9	N	89	181	1			97
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1307	2	76	9	N	69	6	8			160
11	1680 N	1147	-0-	-533	-0-		1008	2	139	9	N	126	176	1	1	8	109
12	2232 N	990	-0-	-1242	-0-		893	2	97	9	N	88	2	8			195
01	1395 N	1047	-0-	-348	-0-		962	2	85	9	N	77	3	8			269

URSCHEL 72			WELL #: 2H		RRCID -> 281761	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 9101	-		13236						
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-		582	2	149	9	Y	135	124	1	1	8	56
09	DLQ G-10	701	-0-	701	-0-		551	2	150	9	Y	136	135	1	1	8	56
10	DLQ G-10	620	-0-	620	1321		561	2	59	9	Y	54	53	1	3	8	54
11	DLQ G-10	622	-0-	622	1943		515	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	70
12	2590 N	647	-0-	-1943	-0-		522	2	125	9	Y	114	93	1	1	8	90
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-		606	2	91	9	Y	83	136	1	1	8	36

SCHULTZ 802			WELL #: 2H		RRCID -> 281867	COMPL. DATE 10/21/2016	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 8070	-		11946						
08	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-		4647	2	172	9	N	156	183	1	1	8	105
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-		4442	2	182	9	N	165	165	1			105
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-		4524	2	182	9	N	165	177	1	1	8	92
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-		4316	2	151	9	N	137					229
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-		4390	2	193	9	N	175	199	1			205
*01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		4376	2	134	9	N	122					327

SCHULTZ 802			WELL #: 4H		RRCID -> 282063	COMPL. DATE 10/28/2016	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 7944	-		11946						
08	4030 X	2100	-0-	-1930	-0-		2053	2	47	9	N	43					172
09	3930 X	2568	-0-	-1362	-0-		2512	2	56	9	N	51	178	1			45
10	4061 X	3587	-0-	-474	-0-		3495	2	92	9	N	84					129
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		3421	2	106	9	N	96	189	1	1	8	35
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		3333	2	88	9	N	80					115
01	3596 X	3272	-0-	-324	-0-		3160	2	112	9	N	102					217

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
SCHULTZ 802		WELL #: 3H		RRCID -> 282166		COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2291	2	46	9	N	42	172 1	55
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2155	2	54	9	N	49		104
10	2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2196	2	61	9	N	55		159
11	2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1874	2	31	9	N	28		187
12	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	2105	2	11	9	N	10		197
01	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2087	2	88	9	N	80	1 8	276

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #: 1H		RRCID -> 282637		COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641				
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3238	2	72	9	N	65	170 1	23
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3016	2	100	9	N	91	1 8	114
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3164	2	114	9	N	104	175 1	43
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2600	2	72	9	N	65	1 8	107
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2897	2	109	9	N	99	176 1	30
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2815	2	53	9	N	48		78

BRAINARD 61		WELL #: 2H		RRCID -> 284028		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956				
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3290	2	375	9	N	341	383 1	114
09	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	2956	2	333	9	N	303	381 1	36
10	3751 X	3127	-0-	-624	-0-	2763	2	364	9	N	331	201 1	166
11	3630 X	2918	-0-	-712	-0-	2611	2	307	9	N	279	187 1	258
12	3751 X	3503	-0-	-248	-0-	3101	2	402	9	N	365	551 1	72
01	3658 X	3604	-0-	-54	-0-	3244	2	360	9	N	327	358 1	41

BENJAMIN 112		WELL #: 2H		RRCID -> 285584		COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579				
08	5456 X	5089	-0-	-367	-0-	4573	2	516	9	N	469	371 1	232
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4656	2	455	9	N	414	479 1	166
10	5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4172	2	528	9	N	480	393 1	247
11	5100 X	4862	-0-	-238	-0-	4264	2	598	9	N	544	570 1	219
12	5270 X	4962	-0-	-308	-0-	4390	2	572	9	N	520	565 1	172
01	5270 X	4894	-0-	-376	-0-	4319	2	575	9	N	523	378 1	316

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 206950		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242				
MATHERS RANCH		WELL #: 16											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 249481		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MMGL TXPH, LLC			//CONT.//	101619										
HUMPHREYS 36			WELL #:	6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	744	1	1313	2	N	86	177	1	219
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	95	9	717	1	N	85	181	1	123
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	94	9	744	1	N	110			233
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	121	9	720	1	N	82	165	1	150
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	90	9	744	1	N	101	2	1	249
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	111	9	814	1	N	85			334
						94	9							

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)			WELL #:	2H	RRCID ->	276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060 - 15663		
08	3906 X	3664	-0-	-242	-0-	1426	1	2048	2	N	173	173	1	229
09	3750 X	3616	-0-	-134	-0-	190	9	1380	1	N	163	183	1	209
10	3751 X	3742	-0-	-9	-0-	179	9	1426	1	N	178	173	1	214
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	196	9	1380	1	N	171	174	1	211
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	188	9	1426	1	N	167	180	1	198
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	184	9	1496	1	N	169	183	1	184
						186	9							

MATHERS RANCH 172 (AW)			WELL #:	2H	RRCID ->	279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440 - 15902		
08	5394 X	5341	-0-	-53	-0-	620	1	4498	2	N	203	176	1	188
09	5190 X	5174	-0-	-16	-0-	223	9	600	1	N	219	180	1	227
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	241	9	620	1	N	239	345	1	121
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	263	9	600	1	N	236			357
12	5673 X	5458	-0-	-215	-0-	260	9	620	1	N	248	359	1	246
01	5673 X	5281	-0-	-392	-0-	273	9	765	1	N	216	181	1	281
						238	9							

MATHERS RANCH 1518-2 (AW)			WELL #:	1H	RRCID ->	279291	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	9122	PERF.	9060 - 15565		
08	3255 X	2667	-0-	-588	-0-	1037	1	1518	2	N	102			268
09	3750 X	3199	-0-	-551	-0-	112	9	1020	1	N	149	177	1	240
10	3875 X	3031	-0-	-844	-0-	164	9	1054	1	N	150	174	1	216
11	3750 X	3304	-0-	-446	-0-	165	9	1020	1	N	141	178	1	179
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	155	9	1054	1	N	170	2	1	347
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	187	9	1054	1	N	128	175	1	300
						141	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MMGL TXPH, LLC				//CONT.//	101619										
JONES, L.L. 14				WELL #:	1	RRCID ->	279705	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	10860 - 10870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MATHERS '30'				WELL #:	3H	RRCID ->	280455	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8479 - 12833		
08	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	775	1	2597	2	N	50			367
09	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	726	1	2326	2	N	21			388
10	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	759	1	2365	2	N	25	359	1	54
11	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	741	1	2584	2	N	25			79
12	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	740	1	2590	2	N	46			125
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	593	1	3093	2	N	52			177

MATHERS-STATE 172-156 CL EX				WELL #:	1H	RRCID ->	283676	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9182 - 21233		
08	7130	X	6612	-0-	-518	-0-	853	1	4870	2	N	808	875	1	143
09	6840	X	5710	-0-	-1130	-0-	960	1	3926	2	N	749	702	1	190
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	992	1	4833	2	N	865	879	1	176
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	959	1	4721	2	N	854	707	1	323
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	992	1	4984	2	N	871	1062	1	132
01	6789	X	5766	-0-	-1023	-0-	775	1	4275	2	N	651	514	1	269

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850		
08	10788	X	9346	-0-	-1442	-0-	757	1	7848	2	N	674	699	1	289
09	10440	X	9158	-0-	-1282	-0-	740	1	7677	2	N	674	704	1	259
10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	775	1	8616	2	N	725	701	1	283
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	750	1	7987	2	N	677	704	1	256
12	9765	X	9400	-0-	-365	-0-	775	1	7889	2	N	669	703	1	222
01	10199	X	9031	-0-	-1168	-0-	845	1	7428	2	N	689	721	1	190

MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849		
08	14663	X	14607	-0-	-56	-0-	14153	2	454	9	N	413	351	1	252
09	14190	X	13601	-0-	-589	-0-	13170	2	431	9	N	392	339	1	305
10	14043	X	13891	-0-	-152	-0-	13461	2	430	9	N	391	527	1	169
11	14130	X	12640	-0-	-1490	-0-	12248	2	392	9	N	356	357	1	168
12	14601	X	12567	-0-	-2034	-0-	12140	2	427	9	N	388	354	1	202
01	14601	X	12683	-0-	-1918	-0-	12230	2	453	9	N	412	341	1	273

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.// 53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MMGL TXPH, LLC				//CONT.// 101619									
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX				WELL #: 19H	RRCID -> 286723	COMPL. DATE 12/11/2018	TOTAL DEPTH 9218	PERF. 9202	- 18672				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	763 1	10484 2	N	716	705 1	315		
09	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	788 9	9997 2	N	678	705 1	288		
10	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	746 9	10280 2	N	703	706 1	285		
11	11640 X	11274	-0-	-366	-0-	775 1	9817 2	N	643	528 1	400		
12	12028 X	11230	-0-	-798	-0-	773 9	9802 2	N	594	713 1	281		
01	12028 X	10639	-0-	-1389	-0-	750 1	9093 2	N	653	710 1	224		
						707 9							
						775 1							
						653 9							
						828 1							
						718 9							

MATHERS RANCH 26-159 CL EX				WELL #: 21H	RRCID -> 288020	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 9320	- 17422			
08	20305 X	18758	-0-	-1547	-0-	18254 2	504 9	N	458	533 1	186	
09	19740 X	19060	-0-	-680	-0-	18528 2	532 9	N	484	531 1	139	
10	20398 X	19487	-0-	-911	-0-	18924 2	563 9	N	512	356 1	295	
11	19740 X	18451	-0-	-1289	-0-	17899 2	552 9	N	502	535 1	262	
12	19685 X	18844	-0-	-841	-0-	18258 2	586 9	N	533	534 1	261	
01	19685 X	18983	-0-	-702	-0-	18477 2	506 9	N	460	525 1	196	

MATHERS RANCH 158-149 CL EX				WELL #: 24H	RRCID -> 288302	COMPL. DATE 04/29/2019	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 9340	- 16280			
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	775 1	145 9	N	132	175 1	83	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	750 1	85 2	N	124		207	
						136 9						
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	775 1	136 9	N	124	176 1	155	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	738 1	91 2	N	127	174 1	108	
						140 9						
12	992 N	915	-0-	-77	-0-	777 1	138 9	N	125		233	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	848 1	130 9	N	118	174 1	177	

MATHERS RANCH 159-148 CL EX				WELL #: 22H	RRCID -> 288324	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9320	- 18890			
08	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	1054 1	1653 2	N	299	176 1	325	
						329 9						
09	3120 X	2137	-0-	-983	-0-	1003 1	897 2	N	215	176 1	364	
						237 9						
10	2945 X	2877	-0-	-68	-0-	1054 1	1458 2	N	332	353 1	343	
						365 9						
11	2940 X	2530	-0-	-410	-0-	1020 1	1192 2	N	289	354 1	278	
						318 9						
12	3038 X	2548	-0-	-490	-0-	1054 1	1215 2	N	254	355 1	177	
						279 9						
01	3038 X	2642	-0-	-396	-0-	1121 1	1165 2	N	324	178 1	323	
						356 9						

MATHERS RANCH 159-148 CL WX				WELL #: 23H	RRCID -> 289315	COMPL. DATE 03/30/2019	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9460	- 18869			
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1040 1	125 9	N	114		178	
09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1020 1	110 9	N	100	167 1	111	
10	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1054 1	145 9	N	132	174 1	69	
11	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1020 1	11 2	N	107		176	
						118 9						
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1054 1	92 2	N	124	176 1	124	
						136 9						
01	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1054 1	46 2	N	101		225	
						111 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC				101634								
LAUBHAN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	55	1	164	3	N	-0-	43
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	87	1	267	3	N	2	45
						2	9					
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-	45
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	3	N	-0-	45
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	59	1	206	3	N	-0-	45
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	75	1	232	3	N	2	47
						2	9					

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659
08	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	685	1	1340	3	N	26	175 1 143
						29	9					
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	678	1	1326	3	N	35	178
						39	9					
10	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	657	1	1368	3	N	42	220
						46	9					
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	598	1	1355	3	N	43	263
						47	9					
12	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	621	1	1375	3	N	29	160 1 132
						32	9					
01	2077 N	1802	-0-	-275	-0-	547	1	1233	3	N	20	152
						22	9					

MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	210	3	N	2	257
						2	9					
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	93	1	183	3	N	-0-	195 1 62
10	372 N	125	-0-	-247	-0-	40	1	84	3	N	1	63
						1	9					
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	27	1	62	3	N	9	72
						10	9					
12	279 N	32	-0-	-247	-0-	10	1	22	3	N	-0-	72
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-	72

LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745
08	1054 N	957	-0-	-97	-0-	242	1	715	3	N	-0-	221
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	231	1	706	3	N	-0-	221
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	222	1	745	3	N	-0-	221
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	215	1	721	3	N	-0-	221
12	961 N	803	-0-	-158	-0-	179	1	624	3	N	-0-	221
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	218	1	678	3	N	-0-	221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634										
LAUBHAN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8420 - 11670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	232	1	644	3	N	-0-	30
09	900 N	770	-0-	-130	-0-	184	1	583	3	N	3	33
						3	9					
10	930 N	837	-0-	-93	-0-	205	1	632	3	N	-0-	33
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	196	1	599	3	N	2	35
						2	9					
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	201	1	576	3	N	-0-	35
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	187	1	508	3	N	3	38
						3	9					

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MCQUIDDY H		WELL #: 7HC		RRCID -> 278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9944 - 13719			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5983 X	4533	-0-	-1450	-0-	223	1	4288	2	N	20	147
						22	9					
09	5880 X	3832	-0-	-2048	-0-	3814	2	18	9	N	16	163
10	6076 X	3838	-0-	-2238	-0-	68	1	3731	2	N	35	198
						39	9					
11	5880 X	4431	-0-	-1449	-0-	68	1	4339	2	N	22	220
						24	9					
12	5146 X	2981	-0-	-2165	-0-	47	1	2898	2	N	33	58
						36	9				195	1
01	4526 X	4065	-0-	-461	-0-	142	1	3923	2	N	-0-	58

MCQUIDDY A		WELL #: 12HC		RRCID -> 278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 9751 - 13516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1767 N	971	-0-	-796	-0-	864	2	107	9	N	97	201
09	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1160	2	101	9	N	92	102
10	1767 N	1094	-0-	-673	-0-	1005	2	89	9	N	81	183
11	930 N	584	-0-	-346	-0-	578	2	6	9	N	5	188
12	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1132	2	58	9	N	53	185
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1115	2	96	9	N	87	130

MCQUIDDY F		WELL #: 3HC		RRCID -> 279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 11674 - 13722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5487 X	5159	-0-	-328	-0-	5025	2	134	9	N	122	248
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5008	2	86	9	N	78	130
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5155	2	201	9	N	183	313
11	5070 X	4940	-0-	-130	-0-	4817	2	123	9	N	112	230
12	5270 X	4991	-0-	-279	-0-	4869	2	122	9	N	111	147
01	5301 X	4736	-0-	-565	-0-	4603	2	133	9	N	121	268

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
KILLEBREW 32		WELL #: 2H		RRCID -> 280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8312 - 12439			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	459
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	459
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	459
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-	459
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-	459
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	459

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN '354'			WELL #:		5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1426 N	1317	-0-	-109	-0-		31 1	1063 2	N	203	356 1		141
								223 9						
09		1440 N	1423	-0-	-17	-0-		30 1	1177 2	N	196	175 1		162
								216 9						
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		31 1	1333 2	N	221	168 1		215
								243 9						
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		30 1	1214 2	N	201	169 1		247
								221 9						
12		1457 N	1263	-0-	-194	-0-		27 1	1024 2	N	193	176 1		264
								212 9						
01		1612 N	1336	-0-	-276	-0-		31 1	1043 2	N	238	350 1		152
								262 9						

WIEDERSTEIN '354'			WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651	

08		1457 N	1231	-0-	-226	-0-		31 1	1133 2	N	61			150
								67 9						
09		1470 N	1063	-0-	-407	-0-		28 1	1035 2	N	-0-			150
								28 1	972 2	N	10			160
10		1519 N	1011	-0-	-508	-0-		11 9						
								16 1	604 2	N	180			340
11		1200 N	818	-0-	-382	-0-		198 9						
								31 1	1294 2	N	266	364 1		242
12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		293 9						
								31 1	1259 2	N	229	186 1		285
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		252 9						

SHELL FEE '21'			WELL #:		1H	RRCID ->	281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105 - 13257	

08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		31 1	918 2	N	95	151 1		119
								105 9						
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		30 1	835 2	N	125			244
								138 9						
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		31 1	861 2	N	111	172 1		183
								122 9						
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-		30 1	766 2	N	100			283
								110 9						
12		837 N	470	-0-	-367	-0-		21 1	396 2	N	48	171 1		160
								53 9						
01		837 N	170	-0-	-667	-0-		7 1	143 2	N	18			178
								20 9						

SHELL FEE '21'			WELL #:		2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025 - 13240	

08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		31 1	904 2	N	169	167 1		232
								186 9						
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		30 1	851 2	N	108	174 1		166
								119 9						
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-		21 1	660 2	N	67			233
								74 9						
11		1080 N	415	-0-	-665	-0-		14 1	332 2	N	63	169 1		127
								69 9						
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		26 1	881 2	N	169	168 1		128
								186 9						
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-		31 1	786 2	N	129	171 1		86
								142 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141 - 13360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	217	-0-	-465	-0-	2 1	208 2	N	6				363
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	7 9	709 2	N	173	170 1			366
10	837 N	716	-0-	-121	-0-	30 1	547 2	N	125	167 1			324
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	190 9	522 2	N	111	172 1			263
12	837 N	613	-0-	-224	-0-	31 1	488 2	N	92				355
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	138 9	666 2	N	90				445
						30 1							
						122 9							
						24 1							
						101 9							
						31 1							
						99 9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967 - 13212	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973 - 13301	
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	648 2	N	84				212
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	92 9	611 2	N	70	154 1			128
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	N	90				218
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	77 9	649 2	N	73	190 1			101
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	N	74				175
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	81 9	652 2	N	82				257
						31 1							
						90 9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042 - 13465	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390	
08	837 N	717	-0-	-120	-0-	31 1	601 2	N	77	172 1			155
09	900 N	758	-0-	-142	-0-	85 9	627 2	N	92				247
10	868 N	646	-0-	-222	-0-	30 1	526 2	N	87	171 1			163
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	101 9	491 2	N	41				204
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	24 1	553 2	N	99	174 1			129
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	96 9	531 2	N	67				196
						22 1							
						45 9							
						31 1							
						109 9							
						31 1							
						74 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 - 13100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	192	172	1	112
						211	9							
09	1920 N	1140	-0-	-780	-0-	17	1	1044	2	N	72	156	1	28
						79	9							
10	1984 N	1287	-0-	-697	-0-	18	1	1115	2	N	140			168
						154	9							
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	30	1	1681	2	N	273	344	1	97
						300	9							
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	217	174	1	140
						239	9							
01	1302 N	796	-0-	-506	-0-	18	1	704	2	N	67			207
						74	9							
KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 - 12498		
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	10	1	117	2	N	63	191	1	82
						69	9							
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			82
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	233	197	1	118
						256	9							
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	N	197	178	1	137
						217	9							
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	214	199	1	152
						235	9							
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	29	1	285	2	N	216	204	1	164
						238	9							
KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 - 12800		
08	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	22	1	1054	2	N	248	173	1	212
						273	9							
09	1680 N	1212	-0-	-468	-0-	16	1	970	2	N	205	379	1	38
						226	9							
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	25	1	1251	2	N	449	197	1	290
						494	9							
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	24	1	1134	2	N	282	375	1	197
						310	9							
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	29	1	1249	2	N	424	377	1	244
						466	9							
01	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	30	1	1047	2	N	378	565	1	57
						416	9							
KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID ->	282818	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8757 - 12594		
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	N	119	187	1	92
						131	9							
09	900 N	592	-0-	-308	-0-	16	1	509	2	N	61			153
						67	9							
10	837 N	664	-0-	-173	-0-	11	1	585	2	N	62			215
						68	9							
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	157	195	1	177
						173	9							
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	N	120	187	1	110
						132	9							
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	116	186	1	40
						128	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
KILLEBREW 32			WELL #:		1HC	RRCID ->	282819	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8310 - 12450	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	N	124	173	1	160
09	1950 N	1393	-0-	-557	-0-	136	9	15	1	N	64			224
10	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	70	9	26	1	N	117	176	1	165
11	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	129	9	30	1	N	143	193	1	115
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	157	9	31	1	N	122			237
01	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	134	9	30	1	N	115	180	1	172
						127	9							
KELLN '94'			WELL #:		3H	RRCID ->	282895	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8820 - 13757	
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	1154	2	N	179	188	1	198
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	197	9	30	1	N	131	180	1	149
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	144	9	31	1	N	157	186	1	120
11	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	173	9	30	1	N	148	196	1	72
12	1581 N	1215	-0-	-366	-0-	163	9	31	1	N	147	90	1	129
01	1581 N	200	-0-	-1381	-0-	162	9	5	1	N	23			152
						25	9							
NIX '89'			WELL #:		1HC	RRCID ->	282896	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	9224 - 12904	
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	31	1	460	2	N	110			180
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	121	9	30	1	N	112	179	1	113
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	123	9	31	1	N	109			222
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	120	9	30	1	N	101	193	1	130
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	111	9	31	1	N	104			234
01	589 N	461	-0-	-128	-0-	114	9	31	1	N	83	196	1	121
						91	9							
PARSELL 34			WELL #:		C001PA	RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443	
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	90			180
09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	99	9	30	1	N	85	183	1	82
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	94	9	31	1	N	93			175
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	102	9	30	1	N	85			260
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	94	9	31	1	N	111	196	1	175
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	122	9	30	1	N	65			240
						72	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
LORENE 145		WELL #: C001B0		RRCID -> 293211		COMPL. DATE 06/15/2022			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 12203						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	5084 X	3829	-0-	-1255	-0-	29	1	3367	2	N	394	363	1		235
						433	9								
09	4650 X	2330	-0-	-2320	-0-	14	1	2046	2	N	245	175	1		305
						270	9								
10	4247 X	3505	-0-	-742	-0-	27	1	3030	2	N	407	565	1		147
						448	9								
11	4110 X	2987	-0-	-1123	-0-	27	1	2571	2	N	354	395	1		106
						389	9								
12	4123 X	3035	-0-	-1088	-0-	30	1	2597	2	N	371	370	1		107
						408	9								
01	3844 X	2893	-0-	-951	-0-	28	1	2472	2	N	357	367	1		97
						393	9								

HOSTUTLER 451 A		WELL #: C001NC		RRCID -> 297493		COMPL. DATE 04/21/2024			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8504 - 13065						
08	49428 X	49428	-0-	-0-	-0-	186	1	46361	2	N	2619	2628	1		248
						2881	9								
09	45870 X	41470	-0-	-4400	-0-	180	1	39020	2	N	2064	2245	1		67
						2270	9								
10	47399 X	39076	-0-	-8323	-0-	186	1	36764	2	N	1933	1892	1		108
						2126	9								
11	45870 X	34786	-0-	-11084	-0-	180	1	32762	2	N	1676	1549	1		235
						1844	9								
12	47399 X	32794	-0-	-14605	-0-	186	1	30929	2	N	1526	1554	1		207
						1679	9								
01	47399 X	29886	-0-	-17513	-0-	186	1	28159	2	N	1401	1376	1		232
						1541	9								

URSCHEL 49/3		WELL #: C001IP		RRCID -> 297612		COMPL. DATE 04/25/2024			TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9330 - 16188						
08	62124 X	43968	-0-	-18156	-0-	71	1	39291	2	N	4187	4056	1		203
						4606	9								
09	60120 X	36426	-0-	-23694	-0-	30	1	32747	2	N	3317	3223	1		297
						3649	9								
10	62124 X	33022	-0-	-29102	-0-	31	1	29698	2	N	2994	2968	1		323
						3293	9								
11	60120 X	28543	-0-	-31577	-0-	30	1	25690	2	N	2566	2489	1		400
						2823	9								
12	54622 X	22803	-0-	-31819	-0-	20	1	20630	2	N	1957	2109	1		248
						2153	9								
01	43958 X	24871	-0-	-19087	-0-	31	1	22282	2	N	2325	2290	1		283
						2558	9								

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 235865		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182						
BRAVEHEART		WELL #: 2H													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SAINT				WELL #: 5202	RRCID -> 223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 - 10582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

MOSES 519				WELL #:	1H	RRCID -> 229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 - 11047
08	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1750	2	12	9	N	87
09	1920	N	1625	-0-	-295	-0-	1606	2	19	9	N	104
10	1922	N	1395	-0-	-527	-0-	1391	2	4	9	N	108
11	1710	N	451	-0-	-1259	-0-	448	2	3	9	N	111
12	1674	N	525	-0-	-1149	-0-	525	2			N	111
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	N	113

HUNTER 538				WELL #:	2H	RRCID -> 232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 - 10379
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2406	2	11	9	N	42
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	42
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	42
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	47
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2419	2	11	9	N	57
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	N	66

PUNDT 517				WELL #:	4517H	RRCID -> 234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 - 10199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

PICKHARDT 68				WELL #:	1H	RRCID -> 275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10170 - 12830
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	N	159
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	756	2	46	9	N	201
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	772	2	37	9	N	59
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	848	2	53	9	N	107
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	797	2	45	9	N	148
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	158

MOORE FAMILY FARMS 67				WELL #:	1H	RRCID -> 275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10298 - 14470
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1079	1	618	2	N	68
							73	9				
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1009	1	791	2	N	151
							91	9				
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1079	1	1208	2	N	73
							101	9				
11	1710	N	1035	-0-	-675	-0-	940	1	5	2	N	155
							90	9				
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1044	1	1141	2	N	60
							111	9				
01	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	1079	1	1155	2	N	138
							86	9				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250				ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
TEXA PEARL 326		WELL #: 1H				RRCID -> 276157			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
08	2666	X	1947	-0-	-719	-0-	1934	2	13	9	N	12				75
09	2520	N	1454	-0-	-1066	-0-	1434	2	20	9	N	18				93
10	3100	N	3748	-0-	648	648	3691	2	57	9	N	52				145
11	3000	N	3442	-0-	442	1090	3409	2	33	9	N	30				175
12	3100	N	3563	-0-	463	1553	3489	2	74	9	N	67	174	1		68
01	4918	X	3365	-0-	-1553	-0-	3322	2	43	9	N	39				107

HAWKINS UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 276514			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684				
08	4898	X	3603	-0-	-1295	-0-	707	1	2824	2	N	65	117	1		157
							72	9								
09	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	661	1	2651	2	N	63				220
							69	9								
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	707	1	2920	2	N	65	169	1		116
							72	9								
11	3570	X	3048	-0-	-522	-0-	616	1	2371	2	N	55				171
							61	9								
12	3627	X	2158	-0-	-1469	-0-	684	1	1404	2	N	64	65	1		170
							70	9								
01	3689	X	3041	-0-	-648	-0-	707	1	2261	2	N	66				236
							73	9								

HUMPHREYS 37		WELL #: 3H				RRCID -> 278085			COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782				
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	335	1	1222	2	N	115	190	1		101
							127	9								
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	313	1	1195	2	N	115				216
							127	9								
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	335	1	1527	2	N	109	147	1		178
							120	9								
11	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	324	1	1109	2	N	77				255
							85	9								
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	335	1	1570	2	N	100	228	1		127
							110	9								
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	335	1	1480	2	N	110				237
							121	9								

HUMPHREYS 31		WELL #: 1H				RRCID -> 278662			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899				
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	335	1	2055	2	N	397	373	1		203
							437	9								
09	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	302	1	2057	2	N	374	384	1		193
							411	9								
10	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	335	1	1982	2	N	368	363	1		198
							405	9								
11	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	324	1	1865	2	N	378	381	1		195
							416	9								
12	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	335	1	1916	2	N	391	371	1		215
							430	9								
01	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	335	1	1861	2	N	293	173	1		335
							322	9								

GEORGE 36		WELL #: 1H				RRCID -> 278673			COMPL. DATE 07/21/2015			TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162				
08	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	1603	2	110	9	N	100	190	1		98
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1836	2	204	9	N	185	193	1		90
10	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	1965	2	127	9	N	115				205
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1868	2	226	9	N	205	195	1		215
12	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	1933	2	156	9	N	142	185	1		172
01	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	1909	2	103	9	N	94				266

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	3661 2	114 9	N	104	186 1		107
09	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	3469 2	152 9	N	138	132 1		113
10	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	3637 2	118 9	N	107			220
11	3750 X	3633	-0-	-117	-0-	3513 2	120 9	N	109	195 1		134
12	3782 X	3745	-0-	-37	-0-	3593 2	152 9	N	138			272
01	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3402 2	130 9	N	118	196 1		194

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	707 1	3212 2	N	75	193 1		160
09	3870 X	3699	-0-	-171	-0-	684 1	2997 2	N	16	64 1		112
10	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	707 1	3080 2	N	113			225
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	684 1	3096 2	N	84	194 1		115
12	3999 X	2863	-0-	-1136	-0-	707 1	2076 2	N	73			188
01	3999 X	3469	-0-	-530	-0-	707 1	2676 2	N	78			266

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057
08	2821 X	2366	-0-	-455	-0-	2341 2	25 9	N	23			135
09	3090 X	2643	-0-	-447	-0-	2604 2	39 9	N	35			170
10	3317 X	2676	-0-	-641	-0-	2658 2	18 9	N	16			186
11	3210 X	2561	-0-	-649	-0-	2542 2	19 9	N	17			203
12	3317 X	2623	-0-	-694	-0-	2589 2	34 9	N	31	165 1		69
01	2728 X	2508	-0-	-220	-0-	2478 2	30 9	N	27			96

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4621 2	33 9	N	30			119
09	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4778 2	13 9	N	12			131
10	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3972 2	3 9	N	3			134
11	3900 X	3657	-0-	-243	-0-	3651 2	6 9	N	5			139
12	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	3645 2	4 9	N	4			143
01	4030 X	2270	-0-	-1760	-0-	2270 2		N	-0-			143

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	335 1	1529 2	N	68			172
09	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	324 1	1262 2	N	45			217
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	335 1	1369 2	N	68	182 1		103
11	1770 N	372	-0-	-1398	-0-	324 1	48 9	N	44			147
12	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	335 1	1085 2	N	53			200
01	1767 N	1501	-0-	-266	-0-	335 1	1111 2	N	50	156 1		94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HEXT 60		WELL #:		1H		RRCID -> 278946			COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	588 2	94 9	N	85		194 1				88
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	522 2	107 9	N	97						185
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	557 2	128 9	N	116		168 1				133
11	660 N	566	-0-	-94	-0-	463 2	103 9	N	94						227
12	651 N	369	-0-	-282	-0-	369 2		N	-0-		185 1				42
01	682 N	362	-0-	-320	-0-	362 2		N	-0-						42

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H		RRCID -> 278950			COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606			
08	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1298 2	242 9	N	220		174 1				86
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1174 2	231 9	N	210		190 1				106
10	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1202 2	259 9	N	235		194 1				147
11	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1053 2	222 9	N	202		187 1				162
12	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	1047 2	221 9	N	201		178 1				185
01	1457 N	929	-0-	-528	-0-	678 2	251 9	N	228		392 1				21

KINCAID 103		WELL #:		1H		RRCID -> 278953			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918			
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	965 2	213 9	N	194						290
09	1230 N	946	-0-	-284	-0-	766 2	180 9	N	164		187 1				267
10	1147 N	740	-0-	-407	-0-	712 2	28 9	N	25		184 1				108
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1079 2	186 9	N	169						277
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	948 2	343 9	N	312		391 1				198
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	822 2	261 9	N	237						435

WEATHERBY 2		WELL #:		1H		RRCID -> 278955			COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359			
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	678 2	149 9	N	135		187 1				126
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	648 2	143 9	N	130		184 1				72
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	684 2	202 9	N	184						256
11	810 N	636	-0-	-174	-0-	577 2	59 9	N	54		197 1				113
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	619 2	127 9	N	115						228
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	659 2	218 9	N	198		192 1				234

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H		RRCID -> 278964			COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741			
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3675 2	300 9	N	273		192 1				81
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	3910 2	531 9	N	483		388 1				176
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3640 2	378 9	N	344		194 1				326
11	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	3409 2	331 9	N	301		362 1				265
12	4154 X	3475	-0-	-679	-0-	3202 2	273 9	N	248		195 1				318
01	4154 X	3940	-0-	-214	-0-	3595 2	345 9	N	314		393 1				239

FARRAR 117		WELL #:		1H		RRCID -> 278965			COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876			
08	3286 X	1529	-0-	-1757	-0-	1453 2	76 9	N	69		176 1				60
09	2640 X	1234	-0-	-1406	-0-	1197 2	37 9	N	34						94
10	2635 X	683	-0-	-1952	-0-	683 2		N	-0-						94
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3089 2	327 9	N	297		180 1				211
12	2480 X	2435	-0-	-45	-0-	2125 2	310 9	N	282		363 1				130
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2253 2	267 9	N	243		185 1				188

URSCHEL 73		WELL #:		1H		RRCID -> 278967			COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111			
08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	866 2	129 9	N	117						125
09	990 N	909	-0-	-81	-0-	803 2	106 9	N	96		141 1				80
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	843 2	138 9	N	125		142 1				63
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	780 2	100 9	N	91						154
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	853 2	135 9	N	123		178 1				99
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	843 2	154 9	N	140						239

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	824	-0-	-323	-0-	702	2	122	9	N	111	193	1				82	
09	1140 N	196	-0-	-944	-0-	196	2			N	-0-						82	
10	1054 N	322	-0-	-732	-0-	315	2	7	9	N	6						88	
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1272	2	477	9	N	434						522	
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	928	2	355	9	N	323	583	1				262	
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1144	2	288	9	N	262	194	1				330	

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

08	589 N	569	-0-	-20	-0-	510	2	59	9	N	54						215
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	560	2	92	9	N	84	185	1				114
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	616	2	67	9	N	61						175
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	766	2	112	9	N	102						277
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	479	2	85	9	N	77	184	1				170
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	685	2	46	9	N	42						212

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1089	2	185	9	N	168	178	1				118
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	994	2	177	9	N	161	191	1				88
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1125	2	154	9	N	140						228
11	1230 N	202	-0-	-1028	-0-	33	2	169	9	N	154	177	1				205
12	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	929	2	177	9	N	161	182	1				184
01	1271 N	964	-0-	-307	-0-	829	2	135	9	N	123	194	1				113

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

08	3534 X	2834	-0-	-700	-0-	325	1	2408	2	N	92						160	
09	3090 X	2888	-0-	-202	-0-	101	9	313	1	N	121	194	1				87	
10	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	133	9	335	1	N	104						191	
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	114	9	324	1	N	105	197	1				99	
12	2976 X	2787	-0-	-189	-0-	116	9	335	1	N	72						171	
01	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	79	9	335	1	N	52						223	
						57	9											

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-						98
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-						98
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	1	5				97
11	210 N	82	-0-	-128	-0-	76	2	6	9	N	5						102
12	899 N	144	-0-	-755	-0-	144	2			N	-0-						102
01	403 N	218	-0-	-185	-0-	193	2	25	9	N	23						125

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID -> 279243		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH		9056 PERF. 9560		- 13999	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	324 1	1159 2	N	92	118 1		85	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	101 9							
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	313 1	1157 2	N	101			186	
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	111 9							
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	335 1	1087 2	N	115	189 1		112	
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	127 9							
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	324 1	1415 2	N	101			213	
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	111 9							
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	335 1	1434 2	N	114	136 1		191	
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	125 9							
						335 1	1312 2	N	79			270	
						87 9							

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 279490		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH		9977 PERF.10452		- 14400	
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	815 2	132 9	N	120	192 1		128	
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	775 2	107 9	N	97			225	
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	909 2	85 9	N	77	176 1		126	
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	789 2	96 9	N	87	27 1		186	
12	899 N	861	-0-	-38	-0-	756 2	105 9	N	95	117 1		164	
01	992 N	843	-0-	-149	-0-	784 2	59 9	N	54			218	

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID -> 280047		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH		8444 PERF. 9145		- 12282	
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	491 2	66 9	N	60			68	
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	474 2	72 9	N	65			133	
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	480 2	77 9	N	70			203	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	474 2	70 9	N	64	194 1		73	
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	474 2	52 9	N	47			120	
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	458 2	42 9	N	38			158	

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 280054		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH		9186 PERF. 9529		- 14147	
08	3503 X	3501	-0-	-2	-0-	3272 2	229 9	N	208	218 1		142	
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3147 2	278 9	N	253	192 1		203	
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3265 2	259 9	N	235	179 1		259	
11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3173 2	246 9	N	224	196 1		287	
12	3534 X	3404	-0-	-130	-0-	3191 2	213 9	N	194	198 1		283	
01	3534 X	3175	-0-	-359	-0-	3009 2	166 9	N	151	192 1		242	

LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID -> 280331		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 9437		- 13603	
08	5580 X	5372	-0-	-208	-0-	5012 2	360 9	N	327	333 1		142	
09	5340 X	5199	-0-	-141	-0-	4833 2	366 9	N	333	376 1		99	
10	5487 X	5342	-0-	-145	-0-	4970 2	372 9	N	338	193 1		244	
11	5250 X	5111	-0-	-139	-0-	4746 2	365 9	N	332	388 1		188	
12	5363 X	5282	-0-	-81	-0-	4897 2	385 9	N	350	380 1		158	
01	5363 X	5139	-0-	-224	-0-	4748 2	391 9	N	355	379 1		134	

JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 2H		RRCID -> 280606		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH		9124 PERF. 9465		- 13667	
08	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	4216 2	284 9	N	258	49 1		227	
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4377 2	314 9	N	285	369 1		143	
10	4712 X	4656	-0-	-56	-0-	4339 2	317 9	N	288	182 1		249	
11	4560 X	4556	-0-	-4	-0-	4272 2	284 9	N	258	197 1		310	
12	4836 X	4467	-0-	-369	-0-	4139 2	328 9	N	298	395 1		213	
01	4836 X	4428	-0-	-408	-0-	4142 2	286 9	N	260	196 1		277	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2781	2	191	9	N	174	221	1	70	
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2606	2	163	9	N	148	186	1	32	
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2273	2	184	9	N	167	43	1	156	
11	1980 N	1645	-0-	-335	-0-	1498	2	147	9	N	134	194	1	96	
12	2046 N	1539	-0-	-507	-0-	1404	2	135	9	N	123	195	1	24	
01	2046 N	5	-0-	-2041	-0-	3	2	2	9	N	2			26	

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

08	2697 X	2433	-0-	-264	-0-	2343	2	90	9	N	82			130
09	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	2297	2	92	9	N	84	183	1	31
10	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	2232	2	92	9	N	84			115
11	2340 N	2320	-0-	-20	-0-	2233	2	87	9	N	79	156	1	38
12	2480 N	2442	-0-	-38	-0-	2322	2	120	9	N	109			147
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2204	2	127	9	N	115			262

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2836	2	250	9	N	227	192	1	183
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2673	2	279	9	N	254	193	1	244
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2761	2	295	9	N	268	375	1	137
11	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	2667	2	239	9	N	217	196	1	158
12	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	2792	2	251	9	N	228	195	1	191
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2887	2	244	9	N	222	176	1	237

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	313	1	988	2	N	226	346	1	192
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	249	9	651	2	N	205	169	1	228
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	324	1	535	2	N	144	172	1	200
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	226	9				158	9		
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	324	1	3	2	N	172	172	1	200
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	189	9	65	9	N	59	170	1	89
						335	1	985	2	N	106			195
						117	9							

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 10478 - 14504

08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	707	1	1569	2	N	110	179	1	136
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	121	9	1547	2	N	133	192	1	77
10	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	661	1	1516	2	N	113	22	1	168
11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	146	9				124	9		
12	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	707	1	565	2	N	117	185	1	100
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	129	9	1291	2	N	139	127	1	112
						684	1				153	9		
						707	1	1402	2	N	122			234
						134	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084											
TORREY 279			WELL #: A 3HC		RRCID ->	290723	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8900	-	12761
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	335 1	1793 2	N	64	83 1		62		
09	2160 N	1941	-0-	-219	-0-	70 9 317 1	1546 2	N	71	90 1		43		
10	2263 N	1272	-0-	-991	-0-	78 9 327 1	889 2	N	51			94		
11	2130 N	374	-0-	-1756	-0-	56 9 305 1	16 2	N	48			142		
12	2015 N	810	-0-	-1205	-0-	53 9 266 1	541 2	N	3	132 1		13		
01	1271 N	660	-0-	-611	-0-	3 9 280 1	370 2	N	9			22		
						10 9								
MOSES 519			WELL #: 4H		RRCID ->	290777	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8462	-	11786
08	0 W	2365	-0-	2365	967533	2171 2	194 9	N	176	164 1		162		
09	0 W	2246	-0-	2246	969779	2088 2	158 9	N	144			306		
10	0 W	2354	-0-	2354	972133	2183 2	171 9	N	155	170 1		291		
11	0 W	2303	-0-	2303	974436	2145 2	158 9	N	144	164 1		271		
12	0 W	2393	-0-	2393	976829	2225 2	168 9	N	153	161 1		263		
01	0 W	2295	-0-	2295	979124	2123 2	172 9	N	156	171 1		248		
HUMPHREYS TRUST			WELL #: 2H		RRCID ->	291308	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9564	-	17814
08	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	14812 2	519 9	N	472	460 1		226		
09	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	14257 2	496 9	N	451	576 1		101		
10	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	14718 2	516 9	N	469	383 1		187		
11	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14085 2	502 9	N	456	376 1		267		
12	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14402 2	527 9	N	479	390 1		356		
01	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13132 2	459 9	N	417	391 1		382		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461											
MEEK 69			WELL #: 1H		RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222	-	14515
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2018 2	29 9	N	26			190		
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1944 2	23 9	N	21	64 1		147		
10	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	1697 2	29 9	N	26	112 1		61		
11	1950 N	1780	-0-	-170	-0-	1754 2	26 9	N	24			85		
12	2015 N	1706	-0-	-309	-0-	1681 2	25 9	N	23			108		
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			108		
BABITZKE 109 LIP			WELL #: 1H		RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541	-	13220
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			318		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	162			480		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 2	29 9	N	26			506		
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1336 2	230 9	N	209	175 1		540		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			540		
DAYTONA 138			WELL #: 1H		RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870	-	13053
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHR		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 701H		RRCID -> 265108	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 10138	-		14430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3813 X	3331	-0-	-482	-0-	3273	2	58	9	N	53	176	1		130
09	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	3094	2	66	9	N	60				190
10	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	3169	2	61	9	N	55	134	1		111
11	3300 X	3086	-0-	-214	-0-	3029	2	57	9	N	52				163
12	3317 X	1473	-0-	-1844	-0-	1450	2	23	9	N	21				184
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT				184

BIG LAKE		WELL #: 1022H		RRCID -> 267069	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 10244	-		14735					
08	4619 X	3228	-0-	-1391	-0-	3213	2	15	9	N	14				207
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3183	2	17	9	N	15	159	1		63
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3891	2	20	9	N	18				81
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3516	2	18	9	N	16				97
12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3708	2	20	9	N	18				115
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT				115

GEORGE 130 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 267093	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH 8034	PERF. 8120	-		12480					
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1513	2	69	9	N	63	180	1		173
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1409	2	58	9	N	53				226
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1127	2	75	9	N	68				294
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1087	2	118	9	N	107	174	1		227
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1099	2	48	9	N	44				271
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				271

MATHERS 131 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 267413	COMPL. DATE 07/25/2012	TOTAL DEPTH 8024	PERF. 8095	-		12855					
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3280	2	303	9	N	275	324	1		349
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2993	2	261	9	N	237	173	1		413
10	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4235	2	372	9	N	338	514	1		237
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4814	2	235	9	N	214				451
12	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5359	2	228	9	N	207	344	1		314
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				314

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 8339	PERF. 8646	-		13168					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	170	1		130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

WILLIAM 118 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 268124	COMPL. DATE 11/27/2012	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 8345	-		12980					
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1546	2	113	9	N	103				240
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1483	2	51	9	N	46	167	1		119
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1543	2	72	9	N	65				184
11	1620 N	596	-0-	-1024	-0-	576	2	20	9	N	18				202
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1628	2	55	9	N	50	168	1		84
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				84

OASIS CREEK HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 268208	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 9444	PERF. 9670	-		13915					
08	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	3257	2	30	9	N	27				191
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3140	2	103	9	N	94				285
10	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	3207	2	76	9	N	69				354
11	3180 X	3095	-0-	-85	-0-	3069	2	26	9	N	24				378
12	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3128	2	19	9	N	17	191	1		204
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				204

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SAMUEL 132 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

YORK 137 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690 - 14015
08	3751 X	3571	-0-	-180	-0-	3496	2	75	9	N	68	182
09	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	3349	2	77	9	N	70	252
10	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	3444	2	84	9	N	76	154
11	3510 X	3379	-0-	-131	-0-	3307	2	72	9	N	65	219
12	3627 X	3454	-0-	-173	-0-	3370	2	84	9	N	76	117
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT	117

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720 - 13010
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3216	2	100	9	N	91	236
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3004	2	110	9	N	100	336
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3061	2	124	9	N	113	278
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2928	2	117	9	N	106	384
12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2971	2	146	9	N	133	343
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	343

SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060
08	4743 X	3637	-0-	-1106	-0-	3579	2	58	9	N	53	353
09	4590 X	3678	-0-	-912	-0-	3613	2	65	9	N	59	412
10	4681 X	4108	-0-	-573	-0-	3987	2	121	9	N	110	522
11	4530 X	4002	-0-	-528	-0-	3892	2	110	9	N	100	440
12	4278 X	4134	-0-	-144	-0-	4035	2	99	9	N	90	349
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT	349

SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440
08	4836 X	3669	-0-	-1167	-0-	3586	2	83	9	N	75	280
09	4320 X	3895	-0-	-425	-0-	3793	2	102	9	N	93	195
10	4371 X	4036	-0-	-335	-0-	3939	2	97	9	N	88	283
11	4110 X	3655	-0-	-455	-0-	3578	2	77	9	N	70	353
12	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	3659	2	113	9	N	103	275
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT	275

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	947	2	74	9	N	67	401
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	755	2	62	9	N	56	281
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	785	2	59	9	N	54	335
11	990 N	785	-0-	-205	-0-	701	2	84	9	N	76	411
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1051	2	63	9	N	57	289
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	289

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750
08	3596 X	3171	-0-	-425	-0-	3009	2	162	9	N	147	275
09	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	2876	2	112	9	N	102	199
10	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	2945	2	123	9	N	112	134
11	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2811	2	102	9	N	93	227
12	3162 X	2277	-0-	-885	-0-	2192	2	85	9	N	77	147
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	147

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JO NELL 135 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #:		1H		RRCID -> 269566		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 9750		- 14100		
08	3441 X	3068	-0-	-373	-0-	2967	2	101	9	N	92	172	1	148
09	3330 X	3300	-0-	-30	-0-	3195	2	105	9	N	95			243
10	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3172	2	61	9	N	55	184	1	114
11	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	3039	2	45	9	N	41			155
12	3410 X	3099	-0-	-311	-0-	3007	2	92	9	N	84	180	1	59
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			59

WELL #:		1H		RRCID -> 269819		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9570		- 13930		
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1826	2	524	9	N	476	187	1	501
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	202	2	36	9	N	33	167	1	367
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			367
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			367

WELL #:		2H		RRCID -> 269972		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 9664		PERF.10050		- 14620		
08	4278 X	3878	-0-	-400	-0-	3853	2	25	9	N	23	69	1	185
09	4020 X	3718	-0-	-302	-0-	3710	2	8	9	N	7			192
10	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	3810	2	11	9	N	10	152	1	50
11	3870 X	3386	-0-	-484	-0-	3309	2	77	9	N	70			120
12	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	3716	2	116	9	N	105			225
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			225

WELL #:		1HA		RRCID -> 270139		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9534		- 14440		
08	3658 X	3576	-0-	-82	-0-	3372	2	204	9	N	185	179	1	312
09	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	3206	2	211	9	N	192			504
10	3782 X	3589	-0-	-193	-0-	3426	2	163	9	N	148	179	1	473
11	3540 X	3260	-0-	-280	-0-	3124	2	136	9	N	124	191	1	406
12	3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3043	2	105	9	N	95	166	1	335
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			335

WELL #:		1H		RRCID -> 270280		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8248		- 12730		
08	1023 N	758	-0-	-265	-0-	615	2	143	9	N	130	168	1	344
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	645	2	167	9	N	152	173	1	323
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	683	2	108	9	N	98	165	1	256
11	720 N	488	-0-	-232	-0-	394	2	94	9	N	85			341
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	796	2	85	9	N	77	294	1	124
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			124

WELL #:		1HD		RRCID -> 270353		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9646		- 14020		
08	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1441	2	24	9	N	22			245
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1389	2	29	9	N	26			271
10	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1280	2	22	9	N	20	174	1	117
11	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1354	2	30	9	N	27			144
12	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1383	2	33	9	N	30			174
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			174

WELL #:		1H		RRCID -> 270765		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8880		- 13260		
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4418	2	254	9	N	231	365	1	175
09	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4010	2	259	9	N	235	179	1	231
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4080	2	257	9	N	234	367	1	98
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2066	2	83	9	N	75			173
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1568	2	55	9	N	50			223
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
LOHR		WELL #: 702H		RRCID -> 270894		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4247 X	2972	-0-	-1275	-0-	2972	2	N	-0-		149
09	3900 X	3093	-0-	-807	-0-	3074	2	N	17	125 1	41
10	3875 X	3345	-0-	-530	-0-	3335	2	N	9		50
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	1		51
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	1		52
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		52

S. EWING HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270901		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930		
08	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	2174	2	N	7		275
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	8		283
10	2263 N	2068	-0-	-195	-0-	2038	2	N	27		310
11	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	1990	2	N	29	178 1	161
12	2139 N	1764	-0-	-375	-0-	1705	2	N	54		215
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		215

SHELBY 133 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270966		COMPL. DATE 07/29/2013			TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550		
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	708	2	N	86		535
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	585	2	N	48		583
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	696	2	N	57		640
11	780 N	652	-0-	-128	-0-	608	2	N	40	146 1	534
12	651 N	550	-0-	-101	-0-	544	2	N	5		539
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		539

JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271055		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655		
08	5580 X	5087	-0-	-493	-0-	4743	2	N	313	363 1	225
09	5400 X	5239	-0-	-161	-0-	4853	2	N	351	349 1	227
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	304	178 1	353
11	4920 X	4843	-0-	-77	-0-	4554	2	N	263	184 1	432
12	5425 X	4063	-0-	-1362	-0-	3840	2	N	203	375 1	260
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT		260

DHERDE 59 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271209		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010		
08	7533 X	7469	-0-	-64	-0-	7296	2	N	157	182 1	94
09	7260 X	7196	-0-	-64	-0-	7023	2	N	157	175 1	76
10	7533 X	7390	-0-	-143	-0-	7208	2	N	165	183 1	58
11	7290 X	7087	-0-	-203	-0-	6922	2	N	150		208
12	7502 X	7271	-0-	-231	-0-	7072	2	N	181	192 1	197
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT		197

SLAVIN 68 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271332		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	N	1	36 1	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		19
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

VIOLET 29 HMH		WELL #: 2H		RRCID -> 271488		COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580		
08	3937 X	2871	-0-	-1066	-0-	2777	2	N	85	183 1	232
09	3810 X	3020	-0-	-790	-0-	2873	2	N	134	180 1	186
10	3937 X	3556	-0-	-381	-0-	3436	2	N	109		295
11	3810 X	3194	-0-	-616	-0-	3081	2	N	103	175 1	223
12	3937 X	3148	-0-	-789	-0-	3025	2	N	112		335
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		335

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10216	- 14550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3015 X	3015	-0-	-0-	3004 2	11 9	N		10			82
09		2920 X	2920	-0-	-0-	2914 2	6 9	N		5			87
10		3007 X	2958	-0-	-49	2950 2	8 9	N		7			94
11		2910 X	2865	-0-	-45	2851 2	14 9	N		13			107
12		3007 X	2900	-0-	-107	2893 2	7 9	N		6			113
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007			N		NO RPT			113

STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10200	- 14190	
08		2387 N	2343	-0-	-44	2214 2	129 9	N		117			244
09		2207 N	2207	-0-	-0-	2113 2	94 9	N		85	228 1		101
10		2325 N	2244	-0-	-81	2153 2	91 9	N		83	56 1		128
11		2280 N	2053	-0-	-227	1976 2	77 9	N		70			198
12		2294 N	1998	-0-	-296	1915 2	83 9	N		75	173 1		100
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232			N		NO RPT			100

BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10075	- 14217	
08		3007 X	2980	-0-	-27	2892 2	88 9	N		80			246
09		2910 X	2902	-0-	-8	2824 2	78 9	N		71	106 1		211
10		2970 X	2970	-0-	-0-	2884 2	86 9	N		78	179 1		110
11		2880 X	2827	-0-	-53	2746 2	81 9	N		74			184
12		3007 X	2871	-0-	-136	2784 2	87 9	N		79	177 1		86
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007			N		NO RPT			86

EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8500	- 12952	
08		3844 X	2841	-0-	-1003	2342 2	499 9	N		454	354 1		396
09		3720 X	2603	-0-	-1117	2310 2	293 9	N		266	348 1		314
10		3286 X	2584	-0-	-702	2313 2	271 9	N		246	171 1		389
11		2760 X	1638	-0-	-1122	1365 2	273 9	N		248	362 1		275
12		2852 X	2578	-0-	-274	2334 2	244 9	N		222	172 1		325
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852			N		NO RPT			325

DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF. 9300	- 20651	
08		9517 X	7647	-0-	-1870	6945 2	702 9	N		638	522 1		378
09		9210 X	7838	-0-	-1372	7094 2	744 9	N		676	693 1		361
10		8587 X	8436	-0-	-151	7642 2	794 9	N		722	688 1		395
11		8085 X	8085	-0-	-0-	7430 2	655 9	N		595	540 1		450
12		8689 X	8689	-0-	-0-	7998 2	691 9	N		628	880 1		198
01		8432 X	NO RPT	-0-	-8432			N		NO RPT			198

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
BUSSARD, JESS		WELL #:		RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 9201	- 9211		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55	
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022													

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) //CONT.// 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	483	-0-	-75 B	-3494	62 1	421 2	N	-0-		15
09		540 N	513	-0-	-27 B	-3494	60 1	453 2	N	-0-		15
10		496 N	561	-0-	65 B	-3429	62 1	499 2	N	-0-		15
11		480 N	552	-0-	72 B	-3357	60 1	492 2	N	-0-		15
12		527 N	553	-0-	26 B	-3331	62 1	491 2	N	-0-		15
01		558 N	532	-0-	-26 B	-3331	62 1	470 2	N	-0-		15

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CJD DISPOSALS, LLC 120600
 LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 EQV OPERATING LLC 101634
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// //CONT.//	53923 600 101634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2306		RRCID -> 209106	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 13475	PERF.12329	-	12362							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11564	-	11568							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13278	-	13407							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 13640	PERF.12215	-	12223							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13381	-	13504							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13580	PERF.13295	-	13483							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 13881	PERF.12154	-	13739							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.12100 - 13363						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12375 - 13666						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962		PERF.13376 - 13865						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

RIVES		WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.12607 - 13802						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WITHAM		WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668		PERF.12170 - 12992						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4650						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12263 - 12602						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485						
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	3	N	-0-				-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	11	1	20	3	N	-0-				-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	3	N	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-				-0-
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MCALLISTER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MCALLISTER NORTH				WELL #: 2206		RRCID -> 231203			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	100	1	206	3	N	-0-	-0-		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	106	1	203	3	N	-0-	-0-		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	82	1	200	3	N	-0-	-0-		
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	38	1	203	3	N	-0-	-0-		
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-	-0-		
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	27	1	169	3	N	-0-	-0-		

MCALLISTER				WELL #: 2212		RRCID -> 236454			COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	98	1	201	3	N	-0-	28		
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	99	1	189	3	N	-0-	28		
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	86	1	211	3	N	-0-	28		
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	42	1	230	3	N	10	38		
						11	9							
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-	38		
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	39	1	250	3	N	-0-	38		

WITHAM				WELL #: 2210		RRCID -> 237099			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464		
08	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	525	1	1084	3	N	-0-	115		
09	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	470	1	898	3	N	-0-	115		
10	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	435	1	1066	3	N	2	117		
						2	9							
11	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	211	1	1145	3	N	-0-	117		
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	367	1	1059	3	N	-0-	117		
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	177	1	1131	3	N	2	119		
						2	9							

R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2305		RRCID -> 246551			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171		

MCALLISTER				WELL #: 2214		RRCID -> 248357			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38		

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC R. N. BYERS UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2316		RRCID -> 252885		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 13719		PERF.12187 - 13549						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDRA 47		676084 WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11346 - 12443						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH		748059 WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 17408		PERF.13176 - 13448						
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	196	191	1			248
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	70	2	200	9	N	182	190	1			240
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	545	2	202	9	N	184	169	1			255
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	525	2	204	9	N	185	178	1			262
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	724	2	206	9	N	187	192	1			257
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	771	2	190	9	N	173	190	1			240

DAVIDSON		WELL #: 3036H		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 12901		PERF.13452 - 15963						
08	3100 X	2020	-0-	-1080	-0-	1935	2	85	9	N	77	179	1			105
09	3000 X	2324	-0-	-676	-0-	2160	2	164	9	N	149	171	1			83
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4513	2	278	9	N	253	171	1			165
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4008	2	221	9	N	201	183	1			183
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3759	2	199	9	N	181	179	1			185
01	4123 X	3179	-0-	-944	-0-	3036	2	143	9	N	130	182	1			133

MOORE		WELL #: 1035		RRCID -> 262726		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13061		PERF.10448 - 12446						
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1068	2	118	9	N	107					275
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1044	2	109	9	N	99	182	1			192
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1082	2	116	9	N	105	179	1			118
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1047	2	114	9	N	104					222
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1077	2	119	9	N	108	182	1			148
01	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	940	2	103	9	N	94					242

MILLS RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 270345		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11912 - 12899						
08	1209 N	555	-0-	-654	-0-	502	2	53	9	N	48					128
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1149	2	83	9	N	75					203
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	930	2	77	9	N	70	178	1			95
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	775	2	83	9	N	75					170
12	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1012	2	83	9	N	75	180	1			65
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	874	2	74	9	N	67					132

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		85
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064													
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	9	N	4	87
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	204	2	7	9	N	6	93
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	196	2	10	9	N	9	102
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	188	2	3	9	N	3	105
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	N	3	108
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	217	2	21	9	N	19	127

DOUG WELL #: 1024 RRCID -> 298158 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11186 - 11346													
08		0	39654	-0-	39654	194718	39189	2	465	9	N	423	108
09		230306 X	35588	-0-	-194718	-0-	35174	2	414	9	N	376	115
10		43772 X	34480	-0-	-9292	-0-	34106	2	374	9	N	340	97
11		42360 X	32164	-0-	-10196	-0-	31824	2	340	9	N	309	217
12		43772 X	31847	-0-	-11925	-0-	31519	2	328	9	N	298	143
01		43772 X	30684	-0-	-13088	-0-	30138	2	546	9	N	496	255

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS													
EDH DISPOSALS LLC 102146													
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HARBAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330	- 7860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"				WELL #: 5140	RRCID -> 216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7145	- 7184	
08	336	N	336	-0-	-0-	323	2	13	9	N	12	16
09	240	N	201	-0-	-39	195	2	6	9	N	5	21
10	421	N	421	-0-	-0-	407	2	14	9	N	13	18
11	325	N	325	-0-	-0-	306	2	19	9	N	17	35
12	442	N	442	-0-	-0-	422	2	20	9	N	18	32
01	697	N	697	-0-	-0-	643	2	54	9	N	49	81

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7191	- 7628	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARBAUGH-COURSON				WELL #: 1146	RRCID -> 215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8653	- 8670	
08	3416	X	3416	-0-	-0-	62	1	3354	2	N	-0-	43
09	3238	X	3238	-0-	-0-	60	1	3178	2	N	-0-	43
10	3218	X	3218	-0-	-0-	62	1	3156	2	N	-0-	43
11	3022	X	3022	-0-	-0-	60	1	2962	2	N	-0-	43
12	3602	X	3602	-0-	-0-	62	1	3540	2	N	-0-	43
01	2418	X	2373	-0-	-45	58	1	2315	2	N	-0-	43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH				WELL #: 147	RRCID -> 093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8202	- 8252	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619								
LOTT 2				WELL #: 3H	RRCID -> 264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 11510	- 15867	
08	3490	X	3490	-0-	-0-	3315	2	175	9	Y	159	554
09	3386	X	3386	-0-	-0-	3274	2	112	9	Y	102	474
10	3808	X	3808	-0-	-0-	3700	2	108	9	Y	98	396
11	2578	X	2578	-0-	-0-	2465	2	113	9	Y	103	499
12	2449	X	2239	-0-	-210	2043	2	196	9	Y	178	340
01	2449	X	1575	-0-	-874	1507	2	68	9	Y	62	205

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-	204
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-	204
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1 9	Y	1	205
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-	205
12		1209 N	594	-0-	-615	-0-	594	2		Y	-0-	205
01		1457 N	441	-0-	-1016	-0-	438	2	3 9	Y	3	207

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617												
08		744 N	603	-0-	-141	-0-	575	2	28 9	N	25	90
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-	90
10		744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2		N	-0-	90
11		570 N	411	-0-	-159	-0-	378	2	33 9	N	30	120
12		868 N	537	-0-	-331	-0-	537	2		N	-0-	120
01		620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2		N	-0-	120

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631												
08		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-	43
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	43
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	43
11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-	43
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-	43
01		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-	43

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199												
08		7006 X	6482	-0-	-524	-0-	6394	2	88 9	N	80	159
09		6780 X	5966	-0-	-814	-0-	5905	2	61 9	N	55	214
10		6851 X	6548	-0-	-303	-0-	6479	2	69 9	N	63	85
11		6360 X	5988	-0-	-372	-0-	5931	2	57 9	N	52	137
12		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6815	2	103 9	N	94	231
01		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8832	2	167 9	N	152	190

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483												
08		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	1079	1	5047 2	N	243	142
							267	9				
09		5820 X	5139	-0-	-681	-0-	1044	1	3871 2	N	204	175
							224	9				
10		6634 X	4388	-0-	-2246	-0-	1079	1	3090 2	N	199	186
							219	9				
11		6420 X	5920	-0-	-500	-0-	1044	1	4876 2	N	-0-	186
12		6634 X	6385	-0-	-249	-0-	1079	1	5095 2	N	192	192
							211	9				
01		6386 X	5931	-0-	-455	-0-	1079	1	4453 2	N	363	169
							399	9				

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LUNSFORD 3		WELL #:		6H		RRCID -> 263138		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11808 - 16264		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	-0-	5438	2	101	9	N	92		178
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	-0-	5473	2	130	9	N	118	188 1	108
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	-0-	5830	2	125	9	N	114		222
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	3736	2	101	9	N	92	195 1	119
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	-0-	5052	2	138	9	N	125		244
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	3906	2	105	9	N	95	199 1	140

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.11958 - 12650		
LOTT				1017										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOTT 17		WELL #:		2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267		PERF.12135 - 16492		
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3038	2	122	9	N	111	79 1	98
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	2957	2	145	9	N	132	179 1	51
10	3193 X	3169	-0-	-24	-0-	-0-	3038	2	131	9	N	119	143 1	27
11	3090 X	3005	-0-	-85	-0-	-0-	2870	2	135	9	N	123		150
12	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	-0-	2865	2	141	9	N	128	179 1	99
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	-0-					N	NO RPT		99

LOTT 17		WELL #:		3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573		
08	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	-0-	4863	2	116	9	N	105	93 1	83
09	4890 X	4831	-0-	-59	-0-	-0-	4713	2	118	9	N	107	132 1	58
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	-0-	4879	2	131	9	N	119	110 1	67
11	4830 X	4787	-0-	-43	-0-	-0-	4667	2	120	9	N	109		176
12	4991 X	4213	-0-	-778	-0-	-0-	4107	2	106	9	N	96	176 1	96
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	-0-					N	NO RPT		96

ATHERTON, D. E.		WELL #:		3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11380 - 15725		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24

LOTT 17		WELL #:		4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453		
08	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	-0-	4642	2	250	9	N	227	183 1	179
09	4860 X	4851	-0-	-9	-0-	-0-	4596	2	255	9	N	232	235 1	176
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	-0-	4751	2	262	9	N	238	237 1	177
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	-0-	4588	2	260	9	N	236	179 1	234
12	5022 X	4918	-0-	-104	-0-	-0-	4650	2	268	9	N	244	372 1	106
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	-0-					N	NO RPT		106

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1294	2	80	9	N	73					173
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1141	2	73	9	N	66	171	1			68
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1283	2	86	9	N	78					146
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1265	2	94	9	N	85	171	1			60
12	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1095	2	94	9	N	85					145
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					145

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	704	-0-	-412	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	960 N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID -> 078714		COMPL. DATE		08/23/1978	TOTAL DEPTH		15625	PERF.14538		- 14786
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID -> 079971		COMPL. DATE		10/27/1978	TOTAL DEPTH		15060	PERF.14621		- 14639
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOTT RANCH (14500)		55072 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		036587													
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID -> 138733		COMPL. DATE		05/14/1991	TOTAL DEPTH		15060	PERF.14342		- 14368
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 186636		COMPL. DATE		04/19/2005	TOTAL DEPTH		14940	PERF.14346		- 14684	
HORN		WELL #:		1049											
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2757	2	13	9	N	12				52
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	2	11	9	N	10				62
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	N	3				65
11	2160 N	2024	-0-	-136	-0-	2021	2	3	9	N	3				68
12	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-				68
01	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	1993	2			N	-0-				68

LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID -> 194948		COMPL. DATE		03/20/2003	TOTAL DEPTH		14856	PERF.14150		- 14174
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4085	2	37	9	N	34				131
09	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3948	2	35	9	N	32				163
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4082	2	58	9	N	53				216
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3669	2	11	9	N	10	128	1		98
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4149	2	41	9	N	37				135
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4062	2	43	9	N	39				174

PANNELL		WELL #:		202	RRCID -> 198190		COMPL. DATE		10/11/2003	TOTAL DEPTH		14898	PERF.14254		- 14786
08	3937 X	3527	-0-	-410	-0-	3497	2	30	9	N	27				175
09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	3448	2	47	9	N	43	162	1		56
10	3937 X	3626	-0-	-311	-0-	3604	2	22	9	N	20				76
11	3690 X	3505	-0-	-185	-0-	3474	2	31	9	N	28	64	1		40
12	3627 X	3231	-0-	-396	-0-	3211	2	20	9	N	18				58
01	3627 X	2216	-0-	-1411	-0-	2190	2	26	9	N	24				82

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM							
LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268																	
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					38
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					38
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					38
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					38
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					38
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395																	
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC		101634										
BORN		WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
ROSS, A. A.		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BRADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631				
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	110 1	1275 2	N	16			81
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18 9	1255 2	N	10			91
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	79 1	1386 2	N	5			96
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	11 9	1415 2	N	15			111
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	90 1	1409 2	N	11			122
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	6 9	1405 2	N	14			136
						89 1						
						17 9						
						88 1						
						12 9						
						85 1						
						15 9						

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURCHFIELD -B-		WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6623 - 8880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-		31	1	882	2	N	-0-			143
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-		30	1	848	2	N	-0-			143
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-		31	1	873	2	N	4			147
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-		28	1	778	2	N	-0-			147
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-		31	1	885	2	N	-0-			147
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-		30	1	864	2	N	-0-			147
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
OPAL OPERATING COMPANY LLC				624732											
BROYLES		WELL #:		2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 7364 - 7386				
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1825	2			N	-0-			-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176	2			N	-0-			-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2271	2			N	-0-			-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	2			N	-0-			-0-
12	2263 N	2215	-0-	-48	-0-		2215	2			N	-0-			-0-
*01	2263 N	2211	-0-	-52	-0-		2211	2			N	-0-			-0-
MARSH (DOUGLAS)				57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 5834 - 5840				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750				CNTY: HEMPHILL							
PARNELL BROS. -A-		WELL #:		1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5751 - 5752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC				101634											
HOWE, GENE		WELL #:		7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 9288 - 9340				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC		100676												
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1518	-0-	1518	1518	1510 3	8	9	Y	7			55
09	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	2852	1333 3	1	9	Y	1			56
10	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	4074	1222 2			Y	-0-			56
11	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	5407	1333 2			Y	-0-			56
12		6847 R	1440	-0-	-5407	-0-	1440 2			Y	-0-			56
01		1519 #	1494	-0-	-25	-0-	1441 2	53	9	Y	48			104

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			17
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
BE ANADARKO II, LLC		100676												
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945						
08	899	N	541	-0-	-358	-0-	541 3			N	-0-			15
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 3			N	-0-			15
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-			15
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			15
12	930	N	395	-0-	-535	-0-	395 2			N	-0-			15
01	775	N	465	-0-	-310	-0-	443 2	22	9	N	20			35

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS		WELL #: 3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//	58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084														
WRIGHT		WELL #:	5	RRCID -> 142772	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7417	- 7455									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461														
HUMPHREYS		WELL #:	3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS		WELL #:	4037	RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS		WELL #:	3037	RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108									
08		14B2 EXT	167	-0-	167	740	167	2			N	-0-					41
09		14B2 EXT	123	-0-	123	863	123	2			N	-0-					41
10		14B2 EXT	117	-0-	117	980	117	2			N	-0-					41
11		1086 X	106	-0-	-980	-0-	106	2			N	-0-					41
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					41
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41

HUMPHREYS		WELL #:	2	RRCID -> 176550	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7076	- 7112									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HUMPHREYS		WELL #:	5037	RRCID -> 176551	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7102	- 7138									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUMPHREYS				WELL #: 6037	RRCID -> 197589	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7089	- 7117						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL							
JC STUDDER 168				WELL #: 1HR	RRCID -> 276558	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 7019	PERF. 7341	- 12450						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BE ANADARKO II, LLC				100676											
HUMPHREYS, M.				WELL #: 1A	RRCID -> 264041	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 17456	PERF.10478	- 10495						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MMGL TXPH, LLC				101619				CNTY: HEMPHILL							
WILDLIFE				WELL #: 1167	RRCID -> 125676	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10134	- 10560						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE				1				CNTY: HEMPHILL							
				WELL #: 1	RRCID -> 231034	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 17475	PERF.10142	- 10220						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LUCILLE WRIGHT 149				1149				CNTY: HEMPHILL							
				WELL #: 1149	RRCID -> 235063	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 17918	PERF.10346	- 10810						
08	372 N	186	-0-	-186	-0-	186 2				Y	-0-				-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2				Y	-0-				-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2				Y	-0-				-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2				Y	-0-				-0-
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	304 2				Y	-0-				-0-
01	713 N	285	-0-	-428	-0-	285 2				Y	-0-				-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MATHERS RANCH 172		WELL #: 11		RRCID -> 241707		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		400 N	400	-0-	-0-	392 2		8 9	Y	7			63
09		422 N	422	-0-	-0-	422 2			Y	-0-			63
10		437 N	437	-0-	-0-	429 2		8 9	Y	7			70
11		288 N	288	-0-	-0-	288 2			Y	-0-			70
12		279 N	255	-0-	-24	255 2			Y	-0-			70
01		279 N	259	-0-	-20	259 2			Y	-0-			70

MATHERS RANCH 172		WELL #: 2		RRCID -> 248781		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652				
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

MATHERS RANCH 158		WELL #: 1H		RRCID -> 263507		COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753				
08		2728 X	2636	-0-	-92	2593 2	43 9		Y	39	170 1		78
09		2640 X	2544	-0-	-96	2514 2	30 9		Y	27			105
10		2728 X	2724	-0-	-4	2687 2	37 9		Y	34			139
11		2630 X	2630	-0-	-0-	2588 2	42 9		Y	38			177
12		2635 X	2475	-0-	-160	2432 2	43 9		Y	39			216
01		2728 X	2696	-0-	-32	72 1	2588 2		Y	33			249
						36 9							

WRIGHT 151		WELL #: 2H		RRCID -> 264954		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673				
08		5921 X	5020	-0-	-901	4936 2	84 9		Y	76	168 1		77
09		5400 X	4659	-0-	-741	4590 2	69 9		Y	63			140
10		5549 X	5273	-0-	-276	5189 2	84 9		Y	76			216
11		5370 X	5019	-0-	-351	4941 2	78 9		Y	71	173 1		114
12		5549 X	5117	-0-	-432	5012 2	105 9		Y	95			209
01		5270 X	5043	-0-	-227	4956 2	87 9		Y	79	172 1		116

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 7H		RRCID -> 266222		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387				
08		3906 X	2599	-0-	-1307	372 1	2221 2		Y	5			81
						6 9							
09		3800 X	3800	-0-	-0-	360 1	3438 2		Y	2			83
						2 9							
10		3906 X	2014	-0-	-1892	372 1	1609 2		Y	30			113
						33 9							
11		3450 X	2968	-0-	-482	360 1	2579 2		Y	26			139
						29 9							
12		3937 X	2848	-0-	-1089	372 1	2451 2		Y	23			162
						25 9							
01		3937 X	2527	-0-	-1410	372 1	2116 2		Y	35			197
						39 9							

MATHERS RANCH 157		WELL #: 1H		RRCID -> 269290		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903				
08		4371 X	4021	-0-	-350	4021 2			Y	-0-			175
09		4230 X	3888	-0-	-342	3888 2			Y	-0-			175
10		4371 X	3852	-0-	-519	3851 2		1 9	Y	1			176
11		4110 X	3798	-0-	-312	5 1	3793 2		Y	-0-			176
12		4154 X	3456	-0-	-698	3456 2			Y	-0-			176
01		4030 X	3562	-0-	-468	104 1	3458 2		Y	-0-			176

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	248 1	5367 2	Y	70	171 1			213
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	77 9	3909 2	Y	62	173 1			102
10	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	240 1	5380 2	Y	87				189
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	68 9	4729 2	Y	64				253
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	240 1	4726 2	Y	79	179 1			153
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	248 1	4276 2	Y	119				272
						131 9							

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943													
08	4495 X	4380	-0-	-115	-0-	4266 2	114 9	N	104	167 1			238
09	4350 X	4285	-0-	-65	-0-	4157 2	128 9	N	116	184 1			170
10	4495 X	4402	-0-	-93	-0-	4272 2	130 9	N	118				288
11	4320 X	4086	-0-	-234	-0-	3956 2	130 9	N	118	178 1			228
12	4433 X	4158	-0-	-275	-0-	4112 2	46 9	N	42	177 1			93
01	4433 X	4138	-0-	-295	-0-	4005 2	133 9	N	121				214

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010													
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-				88
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-				88
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-				88
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-				88
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-				88
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-				88

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363													
08	4712 X	4673	-0-	-39	-0-	4539 2	134 9	Y	122	172 1			177
09	4560 X	4473	-0-	-87	-0-	4349 2	124 9	Y	113	2 1			288
10	4712 X	4686	-0-	-26	-0-	4557 2	129 9	Y	117	174 1			231
11	4530 X	4514	-0-	-16	-0-	4393 2	121 9	Y	110	177 1			164
12	4681 X	4633	-0-	-48	-0-	4499 2	134 9	Y	122	2 1			284
01	4681 X	4489	-0-	-192	-0-	4373 2	116 9	Y	105	178 1			211

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943													
08	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3007 2	58 9	Y	53				227
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3307 2	77 9	Y	70	173 1			124
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3417 2	95 9	Y	86				210
11	3360 X	3124	-0-	-236	-0-	3044 2	80 9	Y	73				283
12	3503 X	3304	-0-	-199	-0-	3221 2	83 9	Y	75	1 1			357
01	3503 X	3258	-0-	-245	-0-	3203 2	55 9	Y	50				407

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145													
08	2604 N	2496	-0-	-108	-0-	2459 2	37 9	N	34				128
09	2520 N	2255	-0-	-265	-0-	2227 2	28 9	N	25				153
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2798 2	31 9	N	28				181
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2641 2	37 9	N	34	177 1			38
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2527 2	45 9	N	41				79
01	2821 N	2467	-0-	-354	-0-	2421 2	46 9	N	42				121

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MATHERS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 276065		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 17409		PERF.10178 - 10320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 276087		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10370 - 18353					
08	7936	X	6914	-0-	-1022	-0-	6782	2	132	9	N	120	180	1	141
09	7680	X	6816	-0-	-864	-0-	6711	2	105	9	N	95	1	1	235
10	7657	X	7343	-0-	-314	-0-	7205	2	138	9	N	125			360
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7016	2	155	9	N	141	359	1	142
12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7479	2	185	9	N	168	169	1	141
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7404	2	164	9	N	149	183	1	107

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 276219		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10700 - 16703					
08	7285	X	7141	-0-	-144	-0-	7029	2	112	9	N	102			326
09	7050	X	6221	-0-	-829	-0-	6137	2	84	9	N	76	174	1	228
10	7285	X	7039	-0-	-246	-0-	6933	2	106	9	N	96			324
11	6900	X	5883	-0-	-1017	-0-	5797	2	86	9	N	78	183	1	219
12	7130	X	6575	-0-	-555	-0-	6462	2	113	9	N	103	1	1	321
01	7130	X	6670	-0-	-460	-0-	6552	2	118	9	N	107	178	1	250

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #: 2H		RRCID -> 276519		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10327		PERF.10896 - 20988					
08	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5694	2	72	9	N	65			241
09	6210	X	5043	-0-	-1167	-0-	4974	2	69	9	N	63	177	1	127
10	6541	X	5060	-0-	-1481	-0-	4991	2	69	9	N	63			190
11	6330	X	4819	-0-	-1511	-0-	4735	2	84	9	N	76			266
12	6541	X	4956	-0-	-1585	-0-	4866	2	90	9	N	82	177	1	171
01	5766	X	4791	-0-	-975	-0-	4689	2	102	9	N	93			264

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 276653		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10244		PERF.10375 - 20117					
08	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3407	2	70	9	N	64			391
09	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	3541	2	88	9	N	80	179	1	292
10	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3635	2	96	9	N	87	176	1	203
11	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	3485	2	99	9	N	90			293
12	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3544	2	103	9	N	94	177	1	210
01	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	3411	2	106	9	N	96			306

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #: 2H		RRCID -> 278575		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10279		PERF.10400 - 18003					
08	5177	X	4818	-0-	-359	-0-	4733	2	85	9	N	77			222
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6507	2	129	9	N	117	175	1	164
10	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4780	2	84	9	N	76	172	1	68
11	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4452	2	80	9	N	73			141
12	6851	X	4731	-0-	-2120	-0-	4635	2	96	9	N	87	1	1	227
01	6851	X	4032	-0-	-2819	-0-	58	1	3891	2	N	75	181	1	121
							83	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619							
MATHERS RANCH 166-157 (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 279184	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 10411	PERF.10650	- 20433
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
08	5053 X	4535	-0-	-518	-0-	4436 2	99 9	N	90
09	4890 X	4463	-0-	-427	-0-	4347 2	116 9	N	105
10	4898 X	4543	-0-	-355	-0-	4421 2	122 9	N	111
11	4710 X	4273	-0-	-437	-0-	4162 2	111 9	N	101
12	4805 X	4317	-0-	-488	-0-	4208 2	109 9	N	99
01	4619 X	4240	-0-	-379	-0-	70 1	4081 2	N	81
						89 9			

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		3H	RRCID -> 279191	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 10379	PERF.10360	- 15173
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
08	5146 X	4357	-0-	-789	-0-	4326 2	31 9	N	28
09	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7621 2	127 9	N	115
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6605 2	124 9	N	113
11	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6367 2	133 9	N	121
12	7998 X	6747	-0-	-1251	-0-	6602 2	145 9	N	132
01	7998 X	6862	-0-	-1136	-0-	61 1	6672 2	N	117
						129 9			

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 279217	COMPL. DATE 01/25/2014	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10325	- 20139
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
08	6820 X	5493	-0-	-1327	-0-	248 1	5087 2	N	144
09	6600 X	5323	-0-	-1277	-0-	158 9	4934 2	N	135
10	6293 X	5501	-0-	-792	-0-	240 1	5098 2	N	141
11	5760 X	4768	-0-	-992	-0-	149 9	4377 2	N	137
12	5952 X	5520	-0-	-432	-0-	248 1	5106 2	N	151
01	5487 X	5212	-0-	-275	-0-	155 9	4715 2	N	149
						240 1			
						151 9			
						166 9			
						333 1			
						164 9			

MATHERS RANCH 164-159 (AW)		WELL #:		2H	RRCID -> 279370	COMPL. DATE 03/16/2015	TOTAL DEPTH 10647	PERF.10467	- 20796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
08	12865 X	12190	-0-	-675	-0-	11871 2	319 9	N	290
09	12090 X	11916	-0-	-174	-0-	11609 2	307 9	N	279
10	12493 X	12201	-0-	-292	-0-	11886 2	315 9	N	286
11	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	2 1	12064 2	N	292
12	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	321 9	336 9	N	305
01	12307 X	12305	-0-	-2	-0-	12240 2	11916 2	N	293
						67 1			
						322 9			

MATHERS-STUDER 167-1		WELL #:		1H	RRCID -> 282929	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 550	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5735 X	3784	-0-	-1951	-0-	658 1 168 9	2958 2	N	153	180 1	172		
09	5550 X	4286	-0-	-1264	-0-	748 1 178 9	3360 2	N	162	4 1	330		
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	763 1 175 9	3773 2	N	159	169 1	320		
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	735 1 182 9	3663 2	N	165	177 1	308		
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	763 1 193 9	3702 2	N	175	172 1	311		
01	4712 X	4319	-0-	-393	-0-	735 1 188 9	3396 2	N	171	175 1	307		

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598													
08	11191 X	10532	-0-	-659	-0-	10303 2	229 9	N	208	181 1	244		
09	10200 X	9826	-0-	-374	-0-	9600 2	226 9	N	205	363 1	86		
10	10695 X	10110	-0-	-585	-0-	9881 2	229 9	N	208	178 1	116		
11	10350 X	9783	-0-	-567	-0-	9563 2	220 9	N	200	180 1	136		
12	10695 X	10019	-0-	-676	-0-	9814 2	205 9	N	186	184 1	138		
01	10540 X	9523	-0-	-1017	-0-	104 1 232 9	9187 2	N	211	176 1	173		

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67		

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395 WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696													
08	13888 X	11830	-0-	-2058	-0-	11600 2	230 9	N	209	184 1	138		
09	13020 X	11459	-0-	-1561	-0-	11251 2	208 9	N	189	192 1	135		
10	13144 X	12074	-0-	-1070	-0-	11835 2	239 9	N	217	247 1	105		
11	12540 X	11800	-0-	-740	-0-	11547 2	253 9	N	230	176 1	159		
12	12245 X	12040	-0-	-205	-0-	11747 2	293 9	N	266	198 1	227		
01	12059 X	11180	-0-	-879	-0-	10948 2	232 9	N	211	194 1	244		

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091													
08	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8913 2	89 9	N	81	79 1	161		
09	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8645 2	76 9	N	69	111 1	119		
10	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9093 2	89 9	N	81	83 1	117		
11	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8872 2	95 9	N	86	101 1	102		
12	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9026 2	121 9	N	110	85 1	127		
01	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8412 2	105 9	N	95	113 1	109		

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	93 1	200		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	76 1	198		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	120 1	150		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	49 1	163		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	95 1	148		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	125	87 1	186		

MATHERS RANCH (HUNTON)		58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
HUMPHREYS, M		WELL #: A 1		RRCID -> 086706		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MATHERS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 048512		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896								
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-					-0-

STUDER, J. F.		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MATHERS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 050818		COMPL. DATE 10/30/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSCHEL -3-		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MATHERS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973		TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738								
08	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	248	1	6249	2	N	-0-				10
09	6930	X	6713	-0-	-217	-0-	240	1	6473	2	N	-0-				10
10	7409	X	7089	-0-	-320	-0-	248	1	6841	2	N	-0-				10
11	7170	X	6585	-0-	-585	-0-	228	1	6357	2	N	-0-				10
12	7409	X	6373	-0-	-1036	-0-	240	1	6133	2	N	-0-				10
01	7099	X	5665	-0-	-1434	-0-	200	1	5465	2	N	-0-				10

MATHERS RANCH		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156								
08	10786	S	10786	-0-	-0-	-0-	694	1	10092	2	N	-0-				-0-
09	12068	S	12068	-0-	-0-	-0-	845	1	11223	2	N	-0-				-0-
10	13157	S	13157	-0-	-0-	-0-	769	1	12388	2	N	-0-				-0-
11	12497	S	12497	-0-	-0-	-0-	846	1	11651	2	N	-0-				-0-
12	17900	S	17900	-0-	-0-	-0-	840	1	17060	2	N	-0-				-0-
01	17081	S	17081	-0-	-0-	-0-	866	1	16215	2	N	-0-				-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 3		RRCID -> 266476		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842								
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC				101619											
MATHERS RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 189169	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 17555	PERF. 11862	- 11872						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL							
HALEY 153				WELL #: 1	RRCID -> 267734	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 12164	PERF. 12134	- 12154						
08	44113 X	15261	-0-	-28852	-0-	15261 3				N	-0-				158
09	42690 X	14873	-0-	-27817	-0-	14873 3				N	-0-				158
10	43834 X	39977	-0-	-3857	-0-	39977 3				N	-0-				158
11	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	42582 3				N	-0-				158
12	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-	45579 3	24 9			N	22				180
01	45179 X	45179	-0-	-0-	-0-	45179 3				N	-0-				180

MATHERS RANCH (TONKAWA)				58257 798	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619											
MATHERS RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 204863	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 18194	PERF. 7832	- 7852						
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 2	1 9			Y	1				61
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2				Y	-0-	1 1			60
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2				Y	-0-				60
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1				61
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2				Y	-0-	1 1			60
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9			Y	1				61

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986				CNTY: HEMPHILL							
CONATSER				WELL #: 1162	RRCID -> 260444	COMPL. DATE 12/10/1973	TOTAL DEPTH 18217	PERF. 8028	- 8047						
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 3				Y	-0-				22
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 3				Y	-0-				22
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3				Y	-0-				22
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3				Y	-0-				22
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				Y	-0-				22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

CONATSER				WELL #: 1622	RRCID -> 260445	COMPL. DATE 05/10/1978	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8010	- 8018						
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3				N	-0-				-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3				N	-0-				-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FEDERAL -161-				WELL #: 2	RRCID -> 293261	COMPL. DATE 08/27/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7926	- 7948						
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3				N	-0-				-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3				N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//		58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
CONATSER		WELL #:		1623	RRCID ->	296757	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8073 - 8087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		129 N	129	-0-	-0-		129	3	N	-0-		-0-	
09		120 N	83	-0-	-37		83	3	N	-0-		-0-	
10		124 N	82	-0-	-42		82	3	N	-0-		-0-	
11		120 N	76	-0-	-44		76	3	N	-0-		-0-	
12		93 N	81	-0-	-12		81	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS				WELL #:	4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7200 - 7925
08		2635 #	3	-0-	-2632		3	2	N	-0-		69	
09		2550 #	-0-	-0-	-2550				N	-0-		69	
10		2635 #	1423	-0-	-1212		1386	2	N	34		103	
11		3901	3901	-0-	-0-		3847	2	N	49		152	
12		2284 R	2284	-0-	-0-		2243	2	N	37		189	
01		1426 #	NO RPT	-0-	-1426				N	NO RPT		189	

MAY (BASAL MORROW)				58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
WEINETTE				WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DUKE, BOBBY K.				230469				CNTY: HEMPHILL					
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STABEL				WELL #:	1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9053 - 9062
08		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		74	
09		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		74	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
J-BREX COMPANY				427513									
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8328 - 8336
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		//CONT.//	59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COURSON RANCH 149		WELL #:	2	RRCID -> 209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
MCGEE (MORROW, LOWER)			59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
BETTY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 6200 - 7740			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
MCGEE (MORROW UPPER)			59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
HAWK		WELL #:	1	RRCID -> 129057	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6919 - 7424			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2	N	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
M3V ENERGY, LLC			519511									
HAWK		WELL #:	1	RRCID -> 089930	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7222 - 7668			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
TEVIS		WELL #:	1	RRCID -> 193621	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7390 - 7398			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC			684575									
CUDD		WELL #:	1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 3000 - 5172			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
CUDD -A-				WELL #:	1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7163 - 7696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MCMORDIE "B"				WELL #:	3012	RRCID ->	219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9422 - 9479		
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			140
09	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			140
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			140
11	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			140
*12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9	N	10			150
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			150

TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
PAYNE				WELL #:	308	RRCID ->	202672	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11438	PERF. 9312 - 9434		
*08	496 #	441	-0-	-55	-0-	44	1	397	3	N	-0-	81	7	27
09	450 #	431	-0-	-19	-0-	43	1	388	3	N	-0-			27
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	46	1	411	3	N	-0-			27
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	3	N	-0-			27
12	434 #	430	-0-	-4	-0-	43	1	387	3	N	-0-			27
01	465 #	421	-0-	-44	-0-	42	1	379	3	N	-0-			27

MCMORDIE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	294929	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9408 - 9422		
*02	232 #	174	-0-	-58	-0-	17	1	157	3	N	-0-			118
*03	248 #	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	3	N	-0-			118
*04	240 #	123	-0-	-117	-0-	12	1	111	3	N	-0-			118
*05	186 #	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	3	N	-0-			118
*06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			118
*07	217 #	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	3	N	-0-	99	1	19
*08	217 #	34	-0-	-183	-0-	3	1	31	3	N	-0-			19
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-			19
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			19
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			19
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			19

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
MCCORDIE "B"				WELL #:	2011	RRCID ->	214503	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9214 - 9342		
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	74	1	452	3	N	22			225
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24	9	78	1	N	37			262
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41	9	81	1	N	18			280
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	20	9	73	1	N	21	188	1	113
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23	9	75	1	N	19			132
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	21	9	73	1	N	23			155
						25	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC		342392									
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		22
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		22
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		22
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		22
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		22
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		22

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE		207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	153	1	940	3	N	-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	916	3	N	-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	153	1	938	3	N	-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	152	1	934	3	N	-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	153	1	941	3	N	-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	151	1	931	3	N	-0-

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		040205									
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	N	97
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268	2	10	9	N	9
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	19
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	9	N	29
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	264	2	8	9	N	36
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	259	2	6	9	N	41

ANDERSON RANCH 61		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	16
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	16
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	N	21
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	26
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	181	2	6	9	N	31
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	N	41

MOORE 63		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2511 N	2326	-0-	-185	-0-	2315	2	11	9	N	116
09	2370 N	2188	-0-	-182	-0-	2166	2	22	9	N	84
10	2480 N	2391	-0-	-89	-0-	2377	2	14	9	N	97
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	N	115
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2319	2	24	9	N	46
01	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2084	2	22	9	N	66

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC SANDERS 73		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11018		- 12072		
08	713 N	612	-0-	-101	-0-	605 2	7 9	N	6			25
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	531 2	11 9	N	10			35
10	713 N	481	-0-	-232	-0-	481 2		N	-0-	15 1		20
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	505 2	3 9	N	3			23
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	671 2	12 9	N	11			34
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	468 2	13 9	N	12			46

HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11516 - 12298		
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	426 2	6 9	N	5			42
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			42
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626 2	6 9	N	5			47
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595 2	8 9	N	7			54
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	608 2	9 9	N	8			62
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	516 2	3 9	N	3			65

COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11088 - 12460		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11132 - 12428		
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1384 2	13 9	N	12			90
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			90
10	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1389 2	20 9	N	18			108
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1377 2	21 9	N	19	106 1		21
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1441 2	22 9	N	20			41
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1510 2	9 9	N	8			49

MOORE 63		WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365		PERF.10991 - 12291		
08	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1908 2	13 9	N	12			36
09	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1802 2	14 9	N	13			49
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1852 2	13 9	N	12			61
11	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1788 2	14 9	N	13			74
12	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1739 2	8 9	N	7			81
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1910 2	8 9	N	7			88

SANDERS 60		WELL #: 2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11102 - 11749		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLS, J. O.		WELL #: 4096		RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.10766 - 12011		
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			16
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			16
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359 2	2 9	N	2			18
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	404 2	3 9	N	3			21
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475 2	6 9	N	5			26
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521 2	3 9	N	3			29

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC WELLS, J.O.96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 5		RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3			29
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			29
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7			36
11	390 N	135	-0-	-255	-0-	135	2			N	-0-			36
12	558 N	297	-0-	-261	-0-	288	2	9	9	N	8			44
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3			47

MOORE 63		WELL #: 3		RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219					
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	2	25	9	N	23			64
09	1920 N	1777	-0-	-143	-0-	1759	2	18	9	N	16			80
10	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1912	2	9	9	N	8			88
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	N	20			108
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1813	2	29	9	N	26	77	1	57
01	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1754	2	21	9	N	19			76

COOK 39		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			81
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			81
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2			83
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			83
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2			85
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5			90

MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378					
08	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1202	2	6	9	N	5			52
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			52
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7			59
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1142	2	6	9	N	5			64
12	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1072	2	2	9	N	2			66
01	1209 N	919	-0-	-290	-0-	912	2	7	9	N	6			72

HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448					
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			19
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			19
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			19
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2			21
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2			23
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5			28

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065					
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	N	7			94
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10			104
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	391	2	24	9	N	22	103	1	23
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-			23
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	388	2	7	9	N	6			29
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	382	2	9	9	N	8			37

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC MOORE 62		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11197 - 12434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10		59
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-		59
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	878	2	61	9	N	55		114
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	845	2	61	9	N	55		169
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	846	2	58	9	N	53	185 1	37
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	887	2	51	9	N	46		83

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12593		PERF. 9800 - 12534				
08	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1549	2	42	9	N	38	110 1	82
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1844	2	42	9	N	38	29 1	91
10	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1723	2	34	9	N	31	60 1	62
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1734	2	43	9	N	39		101
12	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1517	2	17	9	N	15	84 1	32
01	3100	N	4097	-0-	997	997	4077	2	20	9	N	18		50

THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11130 - 12374				
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1104	2	3	9	N	3		131
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1035	2	17	9	N	15	98 1	48
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1019	2	6	9	N	5		53
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1028	2	2	9	N	2		55
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1054	2	9	9	N	8		63
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5		68

MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 16275		PERF.11080 - 12071				
08	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1954	2	17	9	N	15		79
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1851	2	17	9	N	15		94
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2000	2	17	9	N	15		109
11	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1866	2	14	9	N	13		122
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1893	2	36	9	N	33	117 1	38
01	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1766	2	10	9	N	9		47

HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11742 - 15622				
08	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	9480	3072	2	30	9	Y	27		191
09	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	12169	2669	2	20	9	Y	18		209
10	14631	X	2462	-0-	-12169	-0-	2442	2	20	9	Y	18		227
11	3150	X	2853	-0-	-297	-0-	2829	2	24	9	Y	22	166 1	83
12	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	2903	2	29	9	Y	26	66 1	43
01	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	2293	2	32	9	Y	29		72

HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11323		PERF.11630 - 12975				
08	DLQ	G-10	663	-0-	663	1939	660	2	3	9	Y	3		78
09	DLQ	G-10	635	-0-	635	2574	632	2	3	9	Y	3		81
10	3100	N	695	-0-	-2405	169	686	2	9	9	Y	8	75 1	14
11	815	N	646	-0-	-169	-0-	637	2	9	9	Y	8		22
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	575	2	9	9	Y	8		30
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	577	2	3	9	Y	3		33

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11986 - 15140				
08	DLQ	G-10	4991	-0-	4991	15268	4991	2			Y	-0-		64
09	DLQ	G-10	4661	-0-	4661	19929	4642	2	19	9	Y	17		81
10	25130	X	5201	-0-	-19929	-0-	5118	2	83	9	Y	75	90 1	66
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4891	2	66	9	Y	60		126
12	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	4872	2	87	9	Y	79	17 1	188
01	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	4895	2	53	9	Y	48	173 1	63

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC MOORE 63		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	12282	-		16171		
08	DLQ	G-10	6321	-0-	6321	18405	6251	2	70	9	Y	64					223
09	DLQ	G-10	5926	-0-	5926	24331	5889	2	37	9	Y	34	95	1			162
10		30404 X	6073	-0-	-24331	-0-	6021	2	52	9	Y	47	53	1			156
11		6120 X	5689	-0-	-431	-0-	5636	2	53	9	Y	48	89	1			115
12		6324 X	5985	-0-	-339	-0-	5933	2	52	9	Y	47					162
01		6324 X	5539	-0-	-785	-0-	5441	2	98	9	Y	89					251

HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11970	-		15483		
08	DLQ	G-10	5243	-0-	5243	15902	5181	2	62	9	Y	56	106	1			51
09	DLQ	G-10	4784	-0-	4784	20686	4732	2	52	9	Y	47					98
10		25837 X	5151	-0-	-20686	-0-	5092	2	59	9	Y	54	66	1			86
11		4650 X	4449	-0-	-201	-0-	4386	2	63	9	Y	57					143
12		5487 X	4680	-0-	-807	-0-	4604	2	76	9	Y	69	109	1			103
01		5239 X	3967	-0-	-1272	-0-	3943	2	24	9	Y	22					125

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	12785	-		15000		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11863	-		15454		
08	DLQ	G-10	3490	-0-	3490	10159	3448	2	42	9	Y	38					72
09	DLQ	G-10	3229	-0-	3229	13388	3186	2	43	9	Y	39	82	1			29
10		16447 X	3059	-0-	-13388	-0-	3013	2	46	9	Y	42					71
11		3390 X	2681	-0-	-709	-0-	2641	2	40	9	Y	36					107
12		3503 X	2847	-0-	-656	-0-	2786	2	61	9	Y	55	122	1			40
01		3503 X	2646	-0-	-857	-0-	2612	2	34	9	Y	31					71

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11001	-		14803		
08	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	10866	3533	2	89	9	Y	81					148
09	DLQ	G-10	3564	-0-	3564	14430	3480	2	84	9	Y	76	217	1			7
10		18050 X	3620	-0-	-14430	-0-	3541	2	79	9	Y	72					79
11		3600 X	3509	-0-	-91	-0-	3443	2	66	9	Y	60					139
12		3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3434	2	111	9	Y	101	175	1			65
01		3689 X	3561	-0-	-128	-0-	3473	2	88	9	Y	80					145

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11300	-		15160		
08	DLQ	G-10	8332	-0-	8332	24968	8231	2	101	9	Y	92	122	1			66
09	DLQ	G-10	7788	-0-	7788	32756	7686	2	102	9	Y	93	87	1			72
10		40351 X	7595	-0-	-32756	-0-	7519	2	76	9	Y	69	51	1			90
11		8190 X	7366	-0-	-824	-0-	7309	2	57	9	Y	52	128	1			14
12		8432 X	7917	-0-	-515	-0-	7852	2	65	9	Y	59	31	1			42
01		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8410	2	70	9	Y	64	36	1			70

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 96		//CONT.//	60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.//	040205											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 96				WELL #: 7H	RRCID -> 262571	COMPL. DATE 06/18/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF.11567	- 15860					
08	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	3288 2	30 9	N	27		36 1			97
09	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	3143 2	31 9	N	28		58 1			67
10	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	3065 2	39 9	N	35		33 1			69
11	3270 X	2940	-0-	-330	-0-	2879 2	61 9	N	55					124
12	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	3205 2	110 9	N	100		209 1			15
01	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3063 2	53 9	N	48					63

ANDERSON RANCH 109				WELL #: 2H	RRCID -> 262692	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 10694	PERF.11429	- 15057					
08	DLQ G-10	4216	-0-	4216	12577	4132 2	84 9	Y	76		79 1			172
09	DLQ G-10	3555	-0-	3555	16132	3514 2	41 9	Y	37		145 1			64
10	19922 X	3790	-0-	-16132	-0-	3723 2	67 9	Y	61					125
11	3900 X	3733	-0-	-167	-0-	3690 2	43 9	Y	39		72 1			92
12	4278 X	3944	-0-	-334	-0-	3855 2	89 9	Y	81		114 1			59
01	4216 X	4078	-0-	-138	-0-	3993 2	85 9	Y	77		77 1			59

ANDERSON RANCH 75				WELL #: 3H	RRCID -> 262696	COMPL. DATE 06/05/2011	TOTAL DEPTH 10937	PERF.11098	- 15096					
08	DLQ G-10	4510	-0-	4510	13449	4441 2	69 9	Y	63		37 1			144
09	DLQ G-10	4399	-0-	4399	17848	4298 2	101 9	Y	92		147 1			89
10	22391 X	4543	-0-	-17848	-0-	4427 2	116 9	Y	105		113 1			81
11	4410 X	4085	-0-	-325	-0-	4033 2	52 9	Y	47					128
12	4557 X	4218	-0-	-339	-0-	4146 2	72 9	Y	65		124 1			69
01	4557 X	4554	-0-	-3	-0-	4492 2	62 9	Y	56					125

HANSON 29				WELL #: 6HR	RRCID -> 264083	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 11252	PERF.11729	- 15509					
08	DLQ G-10	1979	-0-	1979	5909	1960 2	19 9	Y	17					69
09	DLQ G-10	1896	-0-	1896	7805	1881 2	15 9	Y	14					83
10	3100 N	1951	-0-	-1149	6656	1920 2	31 9	Y	28					111
11	3000 N	1830	-0-	-1170	5486	1806 2	24 9	Y	22		5 1			128
12	3100 N	1879	-0-	-1221	4265	1843 2	36 9	Y	33		125 1			36
01	3100 N	1754	-0-	-1346	2919	1745 2	9 9	Y	8					44

JO WELLS 95				WELL #: 5H	RRCID -> 264086	COMPL. DATE 07/29/2011	TOTAL DEPTH 11588	PERF.11854	- 15758					
08	DLQ G-10	1684	-0-	1684	5026	1682 2	2 9	Y	2					107
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	6669	1639 2	4 9	Y	4		8 1			103
10	3100 N	1659	-0-	-1441	5228	1658 2	1 9	Y	1					104
11	3000 N	1524	-0-	-1476	3752	1524 2		Y	-0-		49 1			55
12	3100 N	1572	-0-	-1528	2224	1568 2	4 9	Y	4					59
01	3100 N	1471	-0-	-1629	595	1464 2	7 9	Y	6					65

ANDERSON RANCH 109				WELL #: 3H	RRCID -> 264370	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 10707	PERF.10924	- 14754					
08	DLQ G-10	2075	-0-	2075	6266	2049 2	26 9	Y	24		83 1			98
09	DLQ G-10	1998	-0-	1998	8264	1957 2	41 9	Y	37		90 1			45
10	3100 N	2074	-0-	-1026	7238	2015 2	59 9	Y	54		40 1			59
11	3000 N	1964	-0-	-1036	6202	1936 2	28 9	Y	25					84
12	3100 N	2028	-0-	-1072	5130	1987 2	41 9	Y	37		68 1			53
01	3100 N	1894	-0-	-1206	3924	1860 2	34 9	Y	31					84

ANDERSON RANCH 61				WELL #: 2H	RRCID -> 264644	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 11887	PERF.12482	- 15722					
08	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293 2		N	-0-					37
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183 2		N	-0-					37
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2		N	-0-					37
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-					37
12	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114 2		N	-0-					37
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2634 2	1 9	N	1					38

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC WELLS, J. O. 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239															
08	DLQ	G-10	4465	-0-	4465	13181	4421	2	44	9	Y	40	49	1	98
09	DLQ	G-10	2447	-0-	2447	15628	2424	2	23	9	Y	21	72	1	47
10		19730 X	4102	-0-	-15628	-0-	4061	2	41	9	Y	37	24	1	60
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	2	33	9	Y	30			90
12		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3875	2	45	9	Y	41	62	1	69
01		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3795	2	33	9	Y	30			99

WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060															
08		6851 X	6593	-0-	-258	-0-	6521	2	72	9	N	65	154	1	48
09		6600 X	6274	-0-	-326	-0-	6242	2	32	9	N	29			77
10		6820 X	6339	-0-	-481	-0-	6260	2	79	9	N	72	37	1	112
11		6540 X	5931	-0-	-609	-0-	5878	2	53	9	N	48	66	1	94
12		6634 X	5934	-0-	-700	-0-	5892	2	42	9	N	38	88	1	44
01		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6561	2	44	9	N	40	36	1	48

WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925															
08	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	3501	1163	2	7	9	Y	6			45
09	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	4635	1134	2			Y	-0-			45
10		3100 N	1124	-0-	-1976	2659	1124	2			Y	-0-			45
11		3000 N	1115	-0-	-1885	774	1115	2			Y	-0-			45
12		1961 N	1187	-0-	-774	-0-	1187	2			Y	-0-			45
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2			47

WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931															
08		3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3466	2	79	9	N	72	110	1	90
09		3510 X	3363	-0-	-147	-0-	3302	2	61	9	N	55	47	1	98
10		3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3329	2	64	9	N	58			156
11		3480 X	3100	-0-	-380	-0-	3026	2	74	9	N	67	119	1	104
12		3534 X	3237	-0-	-297	-0-	3179	2	58	9	N	53	92	1	65
01		3534 X	3247	-0-	-287	-0-	3134	2	113	9	N	103			168

WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951															
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	N	4			141
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1534	2	29	9	N	26	42	1	125
10		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1540	2	51	9	N	46			171
11		1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1470	2	36	9	N	33	144	1	60
12		1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1372	2	15	9	N	14			74
01		1581 N	1340	-0-	-241	-0-	1316	2	24	9	N	22			96

WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411															
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1938	2	42	9	N	38			120
09		1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1813	2	35	9	N	32	105	1	47
10		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1835	2	51	9	N	46			93
11		1920 N	1865	-0-	-55	-0-	1825	2	40	9	N	36			129
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1913	2	59	9	N	54	116	1	67
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1904	2	52	9	N	47	45	1	69

WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220															
08		3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3093	2	34	9	N	31	67	1	58
09		3120 X	3005	-0-	-115	-0-	2958	2	47	9	N	43	60	1	41
10		3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3059	2	54	9	N	49	24	1	66
11		3120 X	2913	-0-	-207	-0-	2873	2	40	9	N	36			102
12		3193 X	2996	-0-	-197	-0-	2938	2	58	9	N	53	109	1	46
01		3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2894	2	74	9	N	67			113

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
MOORE 63		WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	4309 X	4259	-0-	-50	-0-	4194 2	65 9	N	59		79 1			90
09	4170 X	4039	-0-	-131	-0-	3982 2	57 9	N	52		106 1			36
10	4278 X	4077	-0-	-201	-0-	4000 2	77 9	N	70					106
11	4110 X	3863	-0-	-247	-0-	3820 2	43 9	N	39		87 1			58
12	4247 X	4016	-0-	-231	-0-	3970 2	46 9	N	42					100
01	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	3892 2	44 9	N	40		76 1			64

MONTAGUE 30		WELL #: 2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464					
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4868 2	55 9	N	50					104
09	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4575 2	58 9	N	53					157
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4933 2	69 9	N	63					220
11	4770 X	4619	-0-	-151	-0-	4562 2	57 9	N	52		178 1			94
12	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4962 2	48 9	N	44		103 1			35
01	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4397 2	77 9	N	70					105

CLARA GREEN 28		WELL #: 7H		RRCID -> 275427		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141					
08	3286 X	2633	-0-	-653	-0-	2599 2	34 9	N	31					105
09	3180 X	1341	-0-	-1839	-0-	1341 2		N	-0-					105
10	3255 X	1415	-0-	-1840	-0-	1408 2	7 9	N	6					111
11	3150 X	1349	-0-	-1801	-0-	1335 2	14 9	N	13		44 1			80
12	3224 X	1400	-0-	-1824	-0-	1381 2	19 9	N	17					97
01	2635 X	1323	-0-	-1312	-0-	1288 2	35 9	N	32		91 1			38

PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS		WELL #: 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979					
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	447 2	2 9	N	2					87
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2		N	-0-					87
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	384 2	4 9	N	4		49 1			42
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	438 2	10 9	N	9					51
12	434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2		N	-0-					51
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	373 2	7 9	N	6					57

BURTON 106		WELL #: 2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419					
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-					14
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	346 2	19 9	N	17					31
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	248 2	11 9	N	10					41
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-					41
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2		N	-0-					41
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155 2		N	-0-					41

DAUGHTRY 105		WELL #: 1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930					
08	3100 N	2314	-0-	-786	56	2297 2	17 9	N	15					153
09	2428 N	2372	-0-	-56	-0-	2306 2	66 9	N	60					213
10	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2323 2	30 9	N	27					240
11	2250 N	2159	-0-	-91	-0-	2148 2	11 9	N	10					250
12	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	2302 2	20 9	N	18					268
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2459 2	23 9	N	21					289

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10676 - 12096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10544 - 12328				
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1730	2	8	9	N	7				147
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1671	2	28	9	N	25				172
10	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1693	2	15	9	N	14	44	1		142
11	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1652	2	17	9	N	15				157
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1688	2	14	9	N	13				170
01	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1323	2	7	9	N	6				176

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244				
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1039	2	8	9	N	7	82	1		62
09	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	999	2	6	9	N	5				67
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				67
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1021	2	12	9	N	11				78
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-	906	2	15	9	N	14				92
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	N	14				106

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388				
08	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3587	2			N	-0-				94
09	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3549	2	58	9	N	53				147
10	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	3623	2	57	9	N	52	133	1		66
11	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3360	2	61	9	N	55				121
12	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3282	2	62	9	N	56				177
01	3720	X	2975	-0-	-745	-0-	2919	2	56	9	N	51				228

UPLAND RESOURCES LLC		878931														
MABEL		WELL #:		60999	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645				
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	309	2	28	9	N	25				103
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	230	2	101	9	N	92				195
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-				195
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-				195
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-				195
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-				195

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750														
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374				
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-				102
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	2	N	-0-				102
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	2	N	-0-				102
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	60	1	1038	2	N	-0-				102
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-				102
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-				102

MEKEEL (MORROW UPPER)		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346 - 9359	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1659	-0-	-325	-0-	1653	2	6 9	N	5		100
09	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1622	2	4 9	N	4		104
10	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1680	2	50 9	N	45		149
11	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2		N	-0-		149
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6 9	N	5		154
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6 9	N	5		159

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345	
08	SWR 10	252	-0-	252	12238	252	2		Y	-0-		-0-
09	SWR 10	267	-0-	267	12505	267	2		Y	-0-		-0-
10	SWR 10	585	-0-	585	13090	585	2		Y	-0-		-0-
11	SWR 10	496	-0-	496	13586	496	2		Y	-0-		-0-
12	SWR 10	558	-0-	558	14144	558	2		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	346	-0-	346	14490	346	2		Y	-0-		-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)				60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FLOWERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201	
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		102
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		102
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-		102
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		102
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		102
*01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-		102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		101619									
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #: 1195		RRCID -> 063195		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-

WEBB LOIS		WELL #: 1083 L		RRCID -> 064606		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532			
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	517 2	N	-0-		1
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		1
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		1
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		1
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484 2	N	-0-		1
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456 2	N	-0-		1

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #: 1196		RRCID -> 073958		COMPL. DATE 11/03/1977		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964			
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214 2	N	-0-		20
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208 2	N	-0-		20
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-		20
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		20
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		20
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-		20

WEBB, LESLIE ETAL -M-		WELL #: 1		RRCID -> 075045		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413			
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	45 2	N	-0-		-0-

WEBB, ET AL -P-		WELL #: 2190		RRCID -> 076892		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990			
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		7
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-		7
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		7
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		7
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		7
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		7

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 2189		RRCID -> 076992		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035			
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533 2	7 9 N	6		60
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547 2	8 9 N	7		67
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	459 2	6 9 N	5		72
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	322 2	3 9 N	3		75
12	589	N	360	-0-	-229	-0-	358 2	2 9 N	2		77
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	321 2		-0-		77

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502												
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1253	2	N	7
							8	9				
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1205	2	N	6
							7	9				
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1213	2	N	16
							18	9				
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1140	2	N	12
							13	9				
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1123	2	N	17
							19	9				
*01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1100	2	N	17
							19	9				

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
*08	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	11	9	N	10
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	N	6
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	N	15
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		4193	RRCID ->	213364	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10005 - 10559	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2		N	-0-			17
09		210 N	115	-0-	-95	-0-	115 2		N	-0-			17
10		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-			17
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			17
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			17
01		124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-			17

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		5193	RRCID ->	213365	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10018 - 10592	
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			15
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			15
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			15
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			15
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			15
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			15

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531	
08		4681 X	4511	-0-	-170	-0-	31 1	4479 2	N	1			80
							1 9						
09		4530 X	4393	-0-	-137	-0-	30 1	4361 2	N	2			82
							2 9						
10		4681 X	4371	-0-	-310	-0-	28 1	4343 2	N	-0-			82
11		4530 X	4526	-0-	-4	-0-	30 1	4495 2	N	1			83
							1 9						
12		4588 X	4580	-0-	-8	-0-	31 1	4538 2	N	10			93
							11 9						
01		4526 X	4305	-0-	-221	-0-	30 1	4273 2	N	2			95
							2 9						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929	
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			152
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	138 3		N	-0-			152
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			152
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	178 3	4 9	N	4			156
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	N	1			157
*01		186 N	178	-0-	-8	-0-	170 3	8 9	N	7			164

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DES MOINES)		60462 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		040209											
PETREE 3		WELL #: 10		RRCID -> 279869		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 12830		PERF. 9708 - 12314			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		60462 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
FLOWERS 84		WELL #: 13H		RRCID -> 250872		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 7564 - 9007			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC		101619											
FLOWERS TRUST -B-		WELL #: 3 U		RRCID -> 091326		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7132 - 7201			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3 U		RRCID -> 091902		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7011 - 7025			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS A		WELL #: 204 U		RRCID -> 093031		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7224 - 7251			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST		WELL #: 2 U		RRCID -> 093150		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 7124 - 7151			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
WEBB, LOIS		WELL #:		1083-U	RRCID ->	139996	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7050 - 7058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FLOWERS TRUST -B-				WELL #:	1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VOLLMERT, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				WELL #:	1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	

CHAMBERS				WELL #:	121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	2 9	N	2	90	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	8 9	N	7	97	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-	97	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	97	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-	97	
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	-0-	380	2		N	-0-	97	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	354	150	2			Y	-0-			39
09	DLQ	G-10	122	-0-	122	476	122	2			Y	-0-			39
10		599 N	123	-0-	-476	-0-	121	2	2	9	Y	-0-			41
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-			41
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			41
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	113	2	35	9	Y	32			73

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2			150
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2			152
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8			160
11		600 N	465	-0-	-135	-0-	462	2	3	9	N	3			163
12		620 N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-			163
01		651 N	326	-0-	-325	-0-	306	2	20	9	N	18			181

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

08	DLQ	G-10	541	-0-	541	1625	510	2	31	9	Y	28			160
09	DLQ	G-10	615	-0-	615	2240	580	2	35	9	Y	32			192
10		2907 N	667	-0-	-2240	-0-	636	2	31	9	Y	28	159	1	61
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	616	2	39	9	Y	35			96
12		651 N	595	-0-	-56	-0-	559	2	36	9	Y	33			129
01		682 N	577	-0-	-105	-0-	530	2	47	9	Y	43			172

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012	- 10540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	871	3	9	9	N	8	97
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	845	3	8	9	N	7	104
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	867	3	11	9	N	10	114
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	3	11	9	N	10	124
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	957	3	25	9	N	23	147
01	868 N	811	-0-	-57	-0-	805	3	6	9	N	5	152

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	- 10127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	- 10142
08	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1614	3	272	9	N	247	83
09	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1492	3	251	9	N	228	121
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1582	3	259	9	N	235	164
11	1830 N	1623	-0-	-207	-0-	1396	3	227	9	N	206	189
12	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1489	3	277	9	N	252	244
01	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	1436	3	261	9	N	237	282

ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-	-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-	-0-
10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-	-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-	-0-
12	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-	-0-
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-	-0-
09	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	1022	3			N	-0-	-0-
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-	-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-	-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-	-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61				WELL #:	9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692 - 10724	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 61				WELL #:	11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715	
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	964	3	11	9	N	10		92
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	950	3	9	9	N	8		100
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	3	8	9	N	7		107
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	975	3	9	9	N	8		115
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	949	3	7	9	N	6	100 1	21
01	1023	N	776	-0-	-247	-0-	768	3	8	9	N	7		28

EARP "60"				WELL #:	2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538 - 10820	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 84				WELL #:	8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10602	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 61				WELL #:	12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL 53				WELL #:	5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

ISAACS 207				WELL #:	7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793	
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-		112
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-		112
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-		112
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-		112
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		112
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-		112

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
EARP "58"		WELL #: 2		RRCID -> 219106		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10			119
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	N	10	108	1	21
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	877	3	20	9	N	18			39
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	893	3	2	9	N	2			41
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	3	6	9	N	5			46
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	3	2	9	N	2			48

EARP "59"		WELL #: 3		RRCID -> 220052		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #: 6055		RRCID -> 220063		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878					
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	615	3	9	9	N	8			19
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	618	3	17	9	N	15			34
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	653	3	22	9	N	20			54
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	633	3	19	9	N	17			71
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	658	3	21	9	N	19			90
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	635	3	3	9	N	3			93

EARP "58"		WELL #: 3		RRCID -> 220604		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790					
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-			-0-
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
10	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-			-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-			-0-
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-			-0-

EARP "60"		WELL #: 3		RRCID -> 222938		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886					
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-

WEBB 194		WELL #: 5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594					
08	1023 N	258	-0-	-765	-0-	256	3	2	9	N	2			305
09	900 N	496	-0-	-404	-0-	493	3	3	9	N	3			308
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	N	13			321
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	995	3	19	9	N	17			338
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	N	13			351
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	923	3	17	9	N	15			366

FLOWERS 61		WELL #: 13		RRCID -> 223678		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757					
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-			-0-
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-			-0-
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
CAMPBELL 53				WELL #:	6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

FLOWERS 84				WELL #:	10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793		
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	-0-	408	3			N	-0-			19
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			19
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			19
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	374	3			N	-0-			19
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429	3			N	-0-			19
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			19

EARP "59"				WELL #:	4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 59				WELL #:	5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 84				WELL #:	9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765		
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-

EARP 58				WELL #:	4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784		
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	390 N	140	-0-	-250	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-

FLOWERS 61				WELL #:	14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10810
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF. 9934 - 10703
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-	-0-

EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9724 - 10756
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-	-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-

ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9909 - 10468
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	588	3	24 9	N	22	325
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20 9	N	18	343
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30 9	N	27	370
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	762	3	25 9	N	23	393
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	806	3	46 9	N	42	237
01	868 N	730	-0-	-138	-0-	697	3	33 9	N	30	267

CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10404 - 10660
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10155 - 10798
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10820
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-	1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	1
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-	1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10109 - 10866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	451 3	2 9	N	2		2			53
09	630 N	479	-0-	-151	-0-	477 3	2 9	N	2		2			55
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	495 3	3 9	N	3		3			58
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N			-0-			58
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522 3	3 9	N	3		3			61
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	446 3	2 9	N	2		2			63

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10016 - 10671		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10008 - 10878		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	10382 - 11144		
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N			-0-			118
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N			-0-			118
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N			-0-			118
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N			-0-			118
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N			-0-			118
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N			-0-			118

FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9865 - 10650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10509 - 10866		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10072 - 11211		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 61		WELL #:		17		RRCID -> 233998		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	13	N	-0-	13	-0-	-0-		13	3	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EARP 58		WELL #:		5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602					
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-				-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-				-0-
10	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	3		N	-0-				-0-
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3		N	-0-				-0-
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	3		N	-0-				-0-
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3		N	-0-				-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		8		RRCID -> 234841		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698					
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	911	3	19	9	N	17			180
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	885	3	18	9	N	16	170	1	26
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	921	3	19	9	N	17			43
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	806	3	20	9	N	18			61
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	921	3	25	9	N	23			84
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	3	20	9	N	18			102

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1		RRCID -> 235089		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS 61		WELL #:		22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768					
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-				-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-				-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-				-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-				-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-				-0-
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3		N	-0-				-0-

EARP 60		WELL #:		8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038					
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5			125
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1060	3	8	9	N	7	84	1	48
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	3	3	9	N	3			51
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	928	3	3	9	N	3			54
12	1116	N	784	-0-	-332	-0-	773	3	11	9	N	10			64
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	947	3	9	9	N	8			72

FLOWERS 61		WELL #:		1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
ISAACS 1				WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10527 - 12190		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1767 N	1405	-0-	-362	-0-		1391 3		14 9		N	13			177
09		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		2551 3		46 9		N	42			219
10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2357 3		80 9		N	73	186 1		106
11		1350 N	1092	-0-	-258	-0-		1063 3		29 9		N	26			132
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		1992 3		53 9		N	48			180
01		1953 N	1279	-0-	-674	-0-		1243 3		36 9		N	33			213

CAMPBELL 53				WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11284 - 12888		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EARP 60				WELL #:		10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11377 - 13620		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLOWERS 61				WELL #:		21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9660 - 10726		
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1437 3		123 9		N	112	98 1		67
09		1200 N	1116	-0-	-84	-0-		1105 3		11 9		N	10			77
10		1209 N	1147	-0-	-62	-0-		1133 3		14 9		N	13			90
11		1410 N	1084	-0-	-326	-0-		1065 3		19 9		N	17			107
12		1147 N	1104	-0-	-43	-0-		1096 3		8 9		N	7	67 1		47
01		1147 N	1086	-0-	-61	-0-		1069 3		17 9		N	15			62

JAMESON 57				WELL #:		2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505		PERF. 9503 - 10642		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLOWERS 61				WELL #:		18H		RRCID -> 242616		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10880 - 12512		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CAMPBELL, J. C.				WELL #:		373H		RRCID -> 242683		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10753		PERF.11125 - 12772		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			20
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			20
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			20
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			20
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			20
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			20

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954		
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	702	3	102	9	N	93	96	1	20
09	1020 N	355	-0-	-665	-0-	349	3	6	9	N	5			25
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	3	3	9	N	3			28
11	780 N	540	-0-	-240	-0-	534	3	6	9	N	5			33
12	372 N	72	-0-	-300	-0-	72	3			N	-0-	30	1	3
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			3

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008		
08	5394 X	4366	-0-	-1028	-0-	4300	3	66	9	N	60			155
09	5220 X	4144	-0-	-1076	-0-	4075	3	69	9	N	63			218
10	5177 X	4347	-0-	-830	-0-	4286	3	61	9	N	55	189	1	84
11	4710 X	4443	-0-	-267	-0-	4354	3	89	9	N	81			165
12	4650 X	3825	-0-	-825	-0-	3760	3	65	9	N	59	176	1	48
01	4371 X	3859	-0-	-512	-0-	3846	3	13	9	N	12			60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
FLOWERS 61		WELL #: 19H		RRCID -> 252711		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3	N	-0-			-0-
09		300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10		312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
11		300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12		279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-			-0-
01		310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3	N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #: 11H		RRCID -> 252714		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478					
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #: 12H		RRCID -> 252764		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399					
08		155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			26
09		90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			26
10		124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-			26
11		120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3	N	-0-			26
12		99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			26
01		194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			26

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #: 12H		RRCID -> 252891		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990					
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIGGINS 54		WELL #: 5H		RRCID -> 255342		COMPL. DATE 10/11/2009			TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745					
08		8401	X	7919	-0-	-482	-0-	7851	3	68	9	N	62	185
09		7890	X	7460	-0-	-430	-0-	7397	3	63	9	N	57	67
10		8153	X	7355	-0-	-798	-0-	7289	3	66	9	N	60	127
11		7890	X	7801	-0-	-89	-0-	7727	3	74	9	N	67	194
12		8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7654	3	97	9	N	88	88
01		7905	X	7346	-0-	-559	-0-	7269	3	77	9	N	70	158

FLOWERS 84		WELL #: 14H		RRCID -> 256632		COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800					
08		5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5482	3	136	9	N	124	123
09		4890	X	4795	-0-	-95	-0-	4727	3	68	9	N	62	185
10		5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4925	3	121	9	N	110	99
11		5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4550	3	64	9	N	58	157
12		5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4833	3	112	9	N	102	259
01		5270	X	4575	-0-	-695	-0-	4434	3	141	9	N	128	201

ISAACS 207		WELL #: 8H		RRCID -> 265416		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920					
08		5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5090	3	119	9	N	108	110
09		5040	X	4875	-0-	-165	-0-	4765	3	110	9	N	100	210
10		5208	X	5082	-0-	-126	-0-	4969	3	113	9	N	103	121
11		5040	X	4945	-0-	-95	-0-	4820	3	125	9	N	114	235
12		5208	X	5041	-0-	-167	-0-	4905	3	136	9	N	124	169
01		5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	3781	3	96	9	N	87	256

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		2759 N	1893	-0-	-866	-0-	1886	3	7	9	N	6			90
09		2700 N	2634	-0-	-66	-0-	2615	3	19	9	N	17	61	1	46
10		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2711	3	28	9	N	25			71
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1837	3	19	9	N	17			88
12		2728 N	2344	-0-	-384	-0-	2332	3	12	9	N	11			99
01		2728 N	2350	-0-	-378	-0-	2335	3	15	9	N	14			113

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247															
08		6882 X	6076	-0-	-806	-0-	6002	3	74	9	N	67			134
09		6510 X	6135	-0-	-375	-0-	6045	3	90	9	N	82	132	1	84
10		6696 X	6309	-0-	-387	-0-	6190	3	119	9	N	108			192
11		6480 X	6124	-0-	-356	-0-	5996	3	128	9	N	116	197	1	111
12		6355 X	6253	-0-	-102	-0-	6087	3	166	9	N	151	191	1	71
01		6355 X	5961	-0-	-394	-0-	5847	3	114	9	N	104			175

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155															
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026															
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023															

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945															
08		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			178
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			178
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-			178
11		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-			178
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			178
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088															
08		1891 N	1007	-0-	-884	-0-	1007	3			N	-0-			390
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			390
10		1457 N	791	-0-	-666	-0-	791	3			N	-0-			390
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			390
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			390
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			390

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391															
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2032	3	50	9	N	45			257
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	172	3	7	9	N	6			263
10		2790 N	37	-0-	-2753	-0-	37	3			N	-0-			263
11		2010 N	11	-0-	-1999	-0-	11	3			N	-0-			263
12		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			263
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			263

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
VOLLMERT TRUST		WELL #: 2031H		RRCID -> 251461		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL		WELL #: 430H		RRCID -> 252376		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764								
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-					73
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					73
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-					73
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					73
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73

VOLLMERT TRUST		WELL #: 531H		RRCID -> 266386		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900								
08	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	5277	3	112	9	N	102				252
09	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	5100	3	88	9	N	80	188	1		144
10	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5264	3	94	9	N	85				229
11	5280	X	5228	-0-	-52	-0-	5011	3	217	9	N	197	193	1		233
12	5456	X	4880	-0-	-576	-0-	4880	3			N	-0-				233
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT				233

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 11H		RRCID -> 268478		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089								
08	5394	X	4536	-0-	-858	-0-	4448	3	88	9	N	80				123
09	5220	X	4163	-0-	-1057	-0-	4120	3	43	9	N	39				162
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4795	3	40	9	N	36	166	1		32
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4596	3	39	9	N	35				67
12	4526	X	3167	-0-	-1359	-0-	3134	3	33	9	N	30				97
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT				97

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 12H		RRCID -> 268486		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588								
08	4371	X	3792	-0-	-579	-0-	3737	3	55	9	N	50				125
09	4230	X	3722	-0-	-508	-0-	3599	3	123	9	N	112				237
10	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	3848	3	101	9	N	92	187	1		142
11	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	3454	3	91	9	N	83				225
12	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	3720	3	85	9	N	77	175	1		127
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT				127

MMGL TXPH, LLC FLOWERS TRUST		101619 WELL #: 1 L		RRCID -> 036236		COMPL. DATE 01/23/1965		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
FLOWERS A		WELL #: 3		RRCID -> 065375		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 12320		PERF. 9596 - 10348	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	3 1	95
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	1		96
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-		96
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	1	77 1	20
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	2	3 1	19
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	2		21

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1122		RRCID -> 066931		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12253		PERF.10205 - 10260	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS B		WELL #: 105		RRCID -> 069212		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 10311		PERF. 9494 - 10224	
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2	N	-0-	1 1	53
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		53
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	2	N	-0-		53
11	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	2	N	-0-		53
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	919	2	N	1	1 1	53
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2	N	-0-		53

CHAMBERS C		WELL #: 105 U		RRCID -> 074718		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 9485 - 9536	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	104	208 1	3
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-		3
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2	Y	-0-		3
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2	Y	-0-		3
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2	Y	-0-		3
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		3

MAHLER, FIELDS		WELL #: 2098		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9234 - 9872	
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	946	2	Y	17	164 1	5
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	14		19
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	11		29
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	15		44
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	783	2	Y	21	4 1	61
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	17		78

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1065		RRCID -> 076877		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10128 - 10356	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 076993		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10013 - 10158	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	N	17			92
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6			98
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3			101
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	N	14			115
12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1080	2	2	9	N	2			117
01	1116 N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-			117

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-			-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	801	2	4	9	Y	4					92
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	Y	2					94
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	Y	16					110
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16					126
12	899 N	879	-0-	-20	-0-	861	2	18	9	Y	16					142
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	5	1	852	2	Y	13					155
						14	9									

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5	4	1			86
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1					87
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4					91
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	Y	12					103
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	838	2	17	9	Y	15	4	1			114
01	806 N	569	-0-	-237	-0-	565	2	4	9	Y	4					118

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	Y	15	3	1			107
09	1230 N	914	-0-	-316	-0-	900	2	14	9	Y	13					120
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	Y	18					138
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	Y	24					162
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1350	2	26	9	Y	24	3	1			183
01	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1257	2	10	9	Y	9					192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	757 2	1 9	Y	1	3 1		109
09	750 N	586	-0-	-164	-0-	575 2	11 9	Y	10			119
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	975 2	11 9	Y	10			129
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	891 2	9 9	Y	8	118 1		19
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	727 2	13 9	Y	12	3 1		28
01	775 N	597	-0-	-178	-0-	594 2	3 9	Y	3			31

FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616			
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609 2	11 9	Y	10			127
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	613 2	13 9	Y	12			139
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	643 2	6 9	Y	5			144
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	629 2	11 9	Y	10			154
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	621 2	13 9	Y	12			166
01	651 N	371	-0-	-280	-0-	367 2	4 9	Y	4			170

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #: 705		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537			
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	161 2	1 9	Y	1	4 1		59
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	153 2	1 9	Y	1			60
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			60
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		Y	-0-			60
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	137 2	2 9	Y	2	3 1		59
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1			60

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 1081		RRCID -> 145515		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582			
08	1085 N	721	-0-	-364	-0-	719 2	2 9	N	2			59
09	840 N	646	-0-	-194	-0-	636 2	10 9	N	9			68
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	677 2	10 9	N	9			77
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	616 2	11 9	N	10			87
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	576 2	6 9	N	5			92
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	522 2	8 9	N	7			99

FLOWERS C		WELL #: 406		RRCID -> 147563		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOWERS A		WELL #: 604		RRCID -> 147568		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	3 1		11
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			11
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	35 2	1 9	Y	1			12
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			12
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	Y	1	3 1		10
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1			11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

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

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	1	1			24
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	11	9	Y	10					34
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	-0-	1338	2	12	9	Y	11					45
11	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	-0-	1255	2	14	9	Y	13	52	1			6
12	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	-0-	1219	2	4	9	Y	4	1	1			9
01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	-0-	1324	2	10	9	Y	9					18

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16					99
*09	960 N	952	-0-	-8	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17					116
*10	992 N	916	-0-	-76	-0-	-0-	893	2	23	9	N	21					137
*11	960 N	866	-0-	-94	-0-	-0-	847	2	19	9	N	17					154
12	992 N	938	-0-	-54	-0-	-0-	913	2	25	9	N	23					177
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	-0-	947	2	18	9	N	16	184	1			9

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10535 - 10700

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

08	620 N	551	-0-	-69	-0-	-0-	531	2	20	9	N	18					120
09	600 N	462	-0-	-138	-0-	-0-	436	2	26	9	N	24	142	1			2
*10	620 N	358	-0-	-262	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2					4
*11	540 N	425	-0-	-115	-0-	-0-	414	2	11	9	N	10					14
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-	424	2	12	9	N	11					25
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	N	7					32

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

08	1209 N	946	-0-	-263	-0-	-0-	932	2	14	9	N	13					168
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	23	9	N	21	40	1			149
*10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	21	9	N	19					168
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2	18	9	N	16	118	1			66
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	-0-	1046	2	13	9	N	12					78
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	-0-	1012	2	11	9	N	10					88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08		1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2		N	-0-			18
*09		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2		N	-0-			18
*10		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2		N	-0-			18
*11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			18
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			18
*01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			18

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988														
08		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		Y	-0-			31
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		Y	-0-			31
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			31
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			31
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			31
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		Y	-0-			31

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310														
08		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2270	2	1	9	Y	1	1	73
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	Y	1		74
10		2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2258	2	1	9	Y	1		75
11		2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2161	2	1	9	Y	1		76
12		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-	1	75
01		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	2207	2	1	9	Y	1		76

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780														
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2		37
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2		39
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		39
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-		39
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS B		WELL #: 905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6			106
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4			110
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1			111
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	303	2	1	9	Y	1			112
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	302	2	6	9	Y	5			117
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	315	2	6	9	Y	5			122

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166494		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660					
08	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-			100
09	1080 N	354	-0-	-726	-0-	354	2			N	-0-			100
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			100
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			100
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

MOORE, W. H.		WELL #: 6064		RRCID -> 166556		COMPL. DATE 02/28/1999			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510					
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			28
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	2			30
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			30
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			30
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			30
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			30

FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 168849		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763					
*08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	N	26			116
*09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1427	2	35	9	N	32			148
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1473	2	37	9	N	34			182
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1249	2	28	9	N	25			207
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1181	2	31	9	N	28			235
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1227	2	53	9	N	48	185	1	98

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261					
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3455	2	52	9	N	47			110
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3359	2	41	9	N	37			147
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3316	2	46	9	N	42			189
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2578	2	32	9	N	29			218
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2519	2	28	9	N	25	173	1	70
*01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2469	2	40	9	N	36			106

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624					
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16	183	1	25
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1191	2	15	9	N	14			39
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1309	2	19	9	N	17			56
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1210	2	28	9	N	25			81
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1223	2	28	9	N	25			106
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1221	2	25	9	N	23			129

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MAHLER		WELL #: 2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP		WELL #: 1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, W.H.		WELL #: 7064		RRCID -> 172185		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 602		RRCID -> 172703		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580								
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 702		RRCID -> 173515		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

08	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1280	2	18	9	N	16					206
09	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1183	2	24	9	N	22	185	1			43
10	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1271	2	7	9	N	6					49
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1344	2	22	9	N	20					69
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	N	12					81
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	N	9					90

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1082	2	20	9	N	18					114
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1018	2	23	9	N	21					135
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20	9	N	18					153
11	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1040	2	20	9	N	18					171
12	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1059	2	21	9	N	19					190
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1181	2	23	9	N	21					211

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

08	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	122	-0-	-591	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	775	1	536	2	Y	32					108
						35	9									
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	750	1	520	2	Y	18					126
						20	9									
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	777	1	641	2	Y	3					129
						3	9									
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	750	1	390	2	Y	10					139
						11	9									
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	775	1	565	2	Y	16					155
						18	9									
01	1116 N	719	-0-	-397	-0-	700	1	19	9	Y	17					172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	2	N	-0-			-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
01	713	N	214	-0-	-499	-0-	214	2			N	-0-			-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010						
08	961	N	582	-0-	-379	-0-	1	1	581	2	Y	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	995	2	Y	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-			-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11630 PERF. 10444 - 11002						
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			28
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			28
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	2	Y	-0-			28
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			28
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-			28
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-			28

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190						
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9			27
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			27
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			27
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-			27
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-			27
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1780	2	30	9	Y	27			-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004						
08	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	2			N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	2	1	1538	2	N	-0-			-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-

VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 11751 PERF. 10430 - 10992						
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			58
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			58
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	766	2	Y	-0-			58
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			58
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	Y	2	60	1	-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	790	2	19	9	Y	17			17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			3
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			3
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	2 1	1687 2	N	-0-			3
11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-			3
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-			3
01		1364 N	366	-0-	-998	-0-	366 2		N	-0-			3

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10616 - 11430	
08		26536 X	318	-0-	-26218	-0-	315 2	3 9	Y	3			133
09		25680 X	374	-0-	-25306	-0-	372 2	2 9	Y	2			135
10		26536 X	131	-0-	-26405	-0-	2 1	107 2	Y	20			155
							22 9						
11		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-			155
*12		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7767 2	53 9	Y	48	180 1		23
01		372 X	203	-0-	-169	-0-	203 2		Y	-0-			23

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3	RRCID ->	207556	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10612 - 11418	
08		186 N	60	-0-	-126	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1347 2	94 9	Y	85			85
*12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	85 1		-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	208634	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11268	
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			49
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1076 2	3 9	Y	3			52
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	2 1	1286 2	Y	5			57
							6 9						
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-			57
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349 2	1 9	Y	1			58
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1426 2	8 9	Y	7			65

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1	RRCID ->	208697	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10534 - 10982	
08		651 N	590	-0-	-61	-0-	588 2	2 9	N	2			105
09		600 N	561	-0-	-39	-0-	558 2	3 9	N	3			108
10		589 N	576	-0-	-13	-0-	2 1	566 2	N	7			115
							8 9						
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	551 2	11 9	N	10			125
12		589 N	573	-0-	-16	-0-	561 2	12 9	N	11			136
01		589 N	541	-0-	-48	-0-	534 2	7 9	N	6			142

CAMPBELL		WELL #:		0316	RRCID ->	209739	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10634 - 11660	
08		1984 N	1724	-0-	-260	-0-	1724 2		Y	-0-			53
09		1800 N	1478	-0-	-322	-0-	1448 2	30 9	Y	27	1 1		79
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	4 1	1867 2	Y	60	1 1		138
							66 9						
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2159 2	54 9	Y	49			187
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2002 2	25 9	Y	23			210
01		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1865 2	14 9	Y	13			223

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS B		WELL #: 1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322					
08	2652 N	2620	-0-	-32	-0-	2562	2	58	9	Y	53	169	1	40
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2424	2	23	9	Y	21	8	1	53
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2	1	2470	2	Y	25	9	1	69
								28	9					
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2425	2	15	9	Y	14			83
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2507	2	33	9	Y	30			113
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4			117

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550					
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-			16
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	919	2	1	9	Y	1	5	1	12
10	1085 N	931	-0-	-154	-0-	2	1	920	2	Y	8	6	1	14
								9	9					
11	960 N	785	-0-	-175	-0-	785	2			Y	-0-			14
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	12	1	4
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	885	2	4	9	Y	4			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400					
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-			2
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-	2	1	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	3	2	1	1
								3	9					
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			1
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	234	2	1	9	Y	1			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664					
08	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1790	2	2	9	Y	2			97
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2			Y	-0-	1	1	96
10	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1	1	1805	2	Y	4	1	1	99
								4	9					
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1744	2	4	9	Y	4			103
12	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1658	2	1	9	Y	1			104
01	1798 N	1334	-0-	-464	-0-	1333	2	1	9	Y	1			105

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

08	589 N	416	-0-	-173	-0-	412	2	4	9	Y	4			137
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5			142
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	Y	12			154
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	2	15	9	Y	14			168
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1560	2	28	9	Y	25			193
*01	775 N	738	-0-	-37	-0-	1	1	724	2	Y	12			205
						13	9							

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-			82
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-			82
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			82
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			82
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-			82
01	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757	2			Y	-0-			82

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	Y	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	208	-0-	-272	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1606		RRCID -> 213043	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 10559	PERF. 9250	- 10328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2759 N	2737	-0-	-22	-0-	2703	2	34 9	Y	31	2 1		188
09	2730 N	2541	-0-	-189	-0-	2510	2	31 9	Y	28	177 1		39
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2779	2	50 9	Y	45			84
11	3000 N	3333	-0-	333	333	3297	2	36 9	Y	33			117
12	3100 N	2878	-0-	-222	111	2841	2	37 9	Y	34	2 1		149
*01	2832 N	2721	-0-	-111	-0-	2680	2	41 9	Y	37	175 1		11

ISAACS		WELL #: 2		RRCID -> 213510		COMPL. DATE 11/06/2005				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WIGGINS 9		WELL #: 1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006				TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005				TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682			
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-			167
09	1920 N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2		Y	-0-			167
10	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	4 1	1704 2		Y	5			172
11	1920 N	1637	-0-	-283	-0-	1625	2	12 9	Y	11			183
12	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1665	2	21 9	Y	19			202
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1537	2	7 9	Y	6			208

CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679			
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	961	2		Y	-0-			44
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1668	2	17 9	Y	15	2 1		57
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	4 1	1625 2		Y	22	2 1		77
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17 9	Y	15			92
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1617	2	23 9	Y	21			113
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6 9	Y	5			118

ISAACS 1		WELL #: 5		RRCID -> 215748		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509			
*08	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1583	2	18 9	N	16			92
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1486	2	21 9	N	19			111
10	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1603	2	25 9	N	23			134
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1552	2	26 9	N	24			158
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1537	2	24 9	N	22			180
01	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	1560	2	31 9	N	28	186 1		22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
WIGGINS 9				WELL #:	2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10892 - 11630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIGGINS 9				WELL #:	3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10292 - 11690
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71

WATERFIELD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9495 - 10474
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-	-0-

FLOWERS D				WELL #:	1107	RRCID ->	217755	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10723	PERF. 9616 - 10600
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	2 1 158
09	2580 N	2487	-0-	-93	-0-	2469	2	18	9	Y	16	164 1 10
10	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	2549	2	19	9	Y	17	27
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2550	2	26	9	Y	24	51
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2598	2	31	9	Y	28	2 1 77
*01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	11	1	2548	2	Y	29	106
						32	9					

MENDOTA RANCH 36				WELL #:	7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF. 9666 - 11070
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 36				WELL #:	8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9980 - 10928
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	739	2	33	9	Y	30	30
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9	Y	14	44
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	2	Y	-0-	44
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-	44
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	44
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	738	2	6	9	Y	5	49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 N	164	-0-	-115	-0-	164 2		Y	-0-		5
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2		Y	-0-		5
10		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		Y	-0-		5
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		Y	-0-		5
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		5
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590												
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996 2	11 9	N	10		24
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	966 2	15 9	N	14		38
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	997 2	18 9	N	16		54
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969 2	9 9	N	8		62
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	972 2	15 9	N	14		76
*01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	919 2	8 9	N	7		83

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399												
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1417 2	18 9	Y	16	8 1	139
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1407 2	14 9	Y	13		152
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500 2	13 9	Y	12		164
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1492 2	25 9	Y	23		187
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1580 2	24 9	Y	22	8 1	201
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517 2	11 9	Y	10		211

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.10110	- 11142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POUNDS		WELL #:		2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10478	- 11952				
08	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	2414	2	52	9	Y	47	170	1			108
09	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	2346	2	33	9	Y	30	1	1			137
10	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	4	1	2265	2	Y	29	1	1			165
						32	9									
11	2400 N	2229	-0-	-171	-0-	2188	2	41	9	Y	37	174	1			28
12	2449 N	2308	-0-	-141	-0-	2263	2	45	9	Y	41					69
01	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	2053	2	31	9	Y	28					97

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		6062	RRCID ->	222917	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9646	- 10716				
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9	9	N	8	148	1			78
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	2	12	9	N	11					89
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9					98
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1059	2	22	9	N	20					118
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					119
*01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	1					120

CAMPBELL		WELL #:		6016	RRCID ->	223335	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10346	- 11688				
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					80
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-	1	1			79
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	Y	3	2	1			80
						3	9									
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					80
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					80
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	516	2	1	9	Y	1					79

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		8	RRCID ->	223669	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9739	- 11034				
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					22
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			Y	-0-					22
10	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-					22
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					22
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					22
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					22

FLOWERS TRUST		WELL #:		708	RRCID ->	223677	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF. 9890	- 10593				
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	N	15					197
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13					210
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1319	2	14	9	N	13	172	1			51
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1243	2	19	9	N	17					68
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1250	2	22	9	N	20					88
01	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1144	2	11	9	N	10					98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2032		RRCID -> 223976	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10636	- 11762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2183	2	39	9	Y	35			90
09	2130 N	2115	-0-	-15	-0-	2081	2	34	9	Y	31	2	1	119
10	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	4	1	2004	2	Y	36	2	1	153
11	2160 N	1749	-0-	-411	-0-	40	9	1717	2	Y	29			182
12	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	1976	2	33	9	Y	30			212
01	2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1772	2	33	9	Y	30			242

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 11318	PERF.10135	- 11096						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10424	- 11676						
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			99
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-			99
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	4	1	517	2	Y	-0-			99
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	477	2	79	9	Y	72			171
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	484	2	1	9	Y	1			172
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-			172

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 6063		RRCID -> 224403	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9922	- 10765						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673	COMPL. DATE 12/10/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10618	- 11720						
08	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1500	2	6	9	Y	5	149	1	36
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-	1	1	35
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	4	1	1444	2	Y	2	1	1	36
11	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	2	9	1238	2	Y	-0-			36
12	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			Y	-0-			36
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			Y	-0-			36

MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 11402	PERF.10203	- 11096						
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5			43
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10			53
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	426	2	Y	12			65
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	13	9	398	2	Y	10			75
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	395	2	7	9	Y	6			81
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	377	2	6	9	Y	5			86

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

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

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5						68
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	Y	30	16	1				82
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	2	1	552	2	Y	39	18	1				103
							43	9										
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	-0-	713	2	10	9	Y	9						112
*12	651 N	561	-0-	-90	-0-	-0-	543	2	18	9	Y	16	115	1				13
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7						6

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

08	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-						58
09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-						58
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-						58
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-						58
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-						58
01	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-						58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH 11			WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WIGGINS 9			WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734					
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2	19	9	Y	17			168
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-	71	1	97
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2036	2	Y	21	14	1	104
							23	9							
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2047	2	Y	1			105
							1	9							
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	Y	1			106
01	2046 N	1716	-0-	-330	-0-	-0-	1620	2	96	9	Y	87			19

CAMPBELL			WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710					
08	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	-0-	1849	2	26	9	Y	24			109
09	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	-0-	1769	2	21	9	Y	19	1	1	127
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1796	2	Y	11	1	1	137
							12	9							
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2	29	9	Y	26			163
12	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	-0-	1752	2	32	9	Y	29			192
01	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	-0-	1550	2	35	9	Y	32			224

FLOWERS A			WELL #: 904		RRCID -> 225544		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620					
08	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-	2	1	97
09	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	-0-	1487	2	2	9	Y	2			99
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	Y	5			104
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	6	9	Y	5			109
12	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	-0-	1519	2	3	9	Y	3	2	1	110
01	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	1568	2	Y	1			111
							1	9							

MENDOTA RANCH 34			WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408					
08	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	-0-	1562	2	9	9	Y	8			232
09	1890 N	1554	-0-	-336	-0-	-0-	1548	2	6	9	Y	5			237
10	1922 N	1632	-0-	-290	-0-	-0-	4	1	1627	2	Y	1	156	1	82
							1	9							
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			82
12	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	-0-	1561	2	3	9	Y	3			85
01	1643 N	1435	-0-	-208	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17			102

COFFEE 12			WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS A		WELL #: 1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 7062		RRCID -> 227480		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696						
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	881	2	23	9	Y	21	170	1	19
09	990 N	802	-0-	-188	-0-	789	2	13	9	Y	12	1	1	30
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	2	1	800	2	Y	14	1	1	43
						15	9							
11	870 N	586	-0-	-284	-0-	571	2	15	9	Y	14			57
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	792	2	25	9	Y	23			80
01	806 N	709	-0-	-97	-0-	662	2	47	9	Y	43			37

COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-

POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388						
08	1736 N	941	-0-	-795	-0-	941	2			Y	-0-			33
09	1680 N	906	-0-	-774	-0-	906	2			Y	-0-			33
10	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	2	1	1270	2	Y	2			35
						2	9							
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	2	11	9	Y	10			45
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1356	2	32	9	Y	29			74
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1230	2	12	9	Y	11			85

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
CAMPBELL		WELL #:		1716	RRCID ->	228346	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10344 - 11698				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1624	2	68	9	Y	62	176	1		163
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1389	2	23	9	Y	21	2	1		182
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	4	1	1630	2	Y	35	3	1		214
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	2	21	9	Y	19				233
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16				249
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	Y	25				274

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		6	RRCID ->	228381	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10136 - 11464				
08	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			Y	-0-				26
09	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1815	2	3	9	Y	3	10	1		19
10	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	2	1	1709	2	Y	16	11	1		24
11	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			Y	-0-				24
*12	1891 N	1577	-0-	-314	-0-	1576	2	1	9	Y	1	18	1		7
01	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	1630	2	8	9	Y	7				-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		15	RRCID ->	228406	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10132 - 11308				
08	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			Y	-0-				56
09	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-				56
10	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	4	1	1134	2	Y	-0-				56
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-				56
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1088	2	3	9	Y	3				59
01	1147 N	941	-0-	-206	-0-	938	2	3	9	Y	3				62

MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10452 - 11100				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		1916	RRCID ->	229598	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10376 - 11668				
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22	9	Y	20				182
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30	9	Y	27	171	1		38
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	4	1	2058	2	Y	29	2	1		65
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	32	9								
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1974	2	30	9	Y	27				92
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	Y	34				126
						1830	2	29	9	Y	26				152

PABLO		WELL #:		9032	RRCID ->	230219	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600 - 11818				
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	Y	9				82
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	Y	6				88
10	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	4	1	1351	2	Y	10				98
11	1410 N	1187	-0-	-223	-0-	11	9								
12	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1183	2	4	9	Y	4				102
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1376	2	13	9	Y	12				114
						1398	2	30	9	Y	27				141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		404 N	404	-0-	-0-	404 2			Y	-0-			80
09		476 N	476	-0-	-0-	476 2			Y	-0-			80
10		467 N	467	-0-	-0-	2 1	465 2		Y	-0-			80
11		390 N	367	-0-	-23	367 2			Y	-0-			80
12		496 N	405	-0-	-91	405 2			Y	-0-			80
01		465 N	435	-0-	-30	347 2	88 9		Y	80			-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226				
08		2084 X	2084	-0-	-0-	2058 2	26 9		Y	24			64
09		2585 X	2585	-0-	-0-	2565 2	20 9		Y	18			82
10		2304 X	2304	-0-	-0-	4 1	2278 2		Y	20			102
						22 9							
11		1994 X	1994	-0-	-0-	1979 2	15 9		Y	14			116
12		2200 X	2200	-0-	-0-	2156 2	44 9		Y	40			156
01		2088 X	2088	-0-	-0-	2067 2	21 9		Y	19			175

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744				
08		1829 N	1813	-0-	-16	1813 2			Y	-0-			94
09		1740 N	1728	-0-	-12	1728 2			Y	-0-			94
10		1798 N	1684	-0-	-114	4 1	1680 2		Y	-0-			94
11		1740 N	1439	-0-	-301	1439 2			Y	-0-			94
12		1798 N	1639	-0-	-159	1639 2			Y	-0-			94
01		1674 N	1496	-0-	-178	1496 2			Y	-0-			94

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324				
08		1457 N	1283	-0-	-174	1255 2	28 9		Y	25			113
09		1560 N	1407	-0-	-153	1381 2	26 9		Y	24			137
10		1488 N	1402	-0-	-86	4 1	1390 2		Y	7			144
						8 9							
11		1293 N	1293	-0-	-0-	1268 2	25 9		Y	23			167
12		1801 N	1801	-0-	-0-	1775 2	26 9		Y	24			191
01		1736 N	1736	-0-	-0-	1712 2	24 9		Y	22	180 1		33

WEBB 194		WELL #: 6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572				
08		1333 N	1076	-0-	-257	1073 2	3 9		N	3			313
09		1140 N	957	-0-	-183	955 2	2 9		N	2			315
*10		1147 N	1107	-0-	-40	1100 2	7 9		N	6			321
*11		1050 N	1048	-0-	-2	1044 2	4 9		N	4			325
12		1117 N	1117	-0-	-0-	1104 2	13 9		N	12			337
01		1106 N	1106	-0-	-0-	1095 2	11 9		N	10			347

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114				
08		3348 X	2249	-0-	-1099	2181 2	68 9		Y	62			224
09		2820 X	2751	-0-	-69	2701 2	50 9		Y	45	185 1		84
10		3108 X	3108	-0-	-0-	3049 2	59 9		Y	54			138
11		3028 X	3028	-0-	-0-	2963 2	65 9		Y	59			197
12		2852 X	2764	-0-	-88	2725 2	39 9		Y	35			232
01		3100 X	2559	-0-	-541	2450 2	109 9		Y	99	180 1		151

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10710 - 11886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30				132
09	1680	N	1602	-0-	-78	1591	2	11	9	Y	10	2	1		140
10	1643	N	1519	-0-	-124	4	1	1484	2	Y	28	3	1		165
11	1620	N	1488	-0-	-132	31	9	1470	2	Y	16				181
12	1643	N	1550	-0-	-93	1509	2	41	9	Y	37				218
01	1578	N	1578	-0-	-0-	1539	2	39	9	Y	35				253
POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10466 - 11858					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10362 - 11460					
08	589	N	436	-0-	-153	436	2			Y	-0-				27
09	622	N	622	-0-	-0-	622	2			Y	-0-	1	1		26
10	749	N	749	-0-	-0-	747	2	2	9	Y	2	1	1		27
11	822	N	822	-0-	-0-	822	2			Y	-0-				27
12	839	N	839	-0-	-0-	839	2			Y	-0-				27
01	744	N	612	-0-	-132	582	2	30	9	Y	27				-0-
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9842 - 11096					
08	1333	N	1139	-0-	-194	1131	2	8	9	Y	7				62
09	1381	N	1381	-0-	-0-	1341	2	40	9	Y	36				98
10	1488	N	1467	-0-	-21	4	1	1443	2	Y	18				116
11	1652	N	1652	-0-	-0-	20	9	1626	2	Y	24				140
12	1775	N	1775	-0-	-0-	1706	2	69	9	Y	63				203
01	1645	N	1645	-0-	-0-	1630	2	15	9	Y	14	170	1		47
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10138 - 10770					
08	961	N	873	-0-	-88	873	2			N	-0-				100
09	870	N	841	-0-	-29	841	2			N	-0-				100
10	930	N	860	-0-	-70	860	2			N	-0-				100
11	840	N	831	-0-	-9	831	2			N	-0-				100
12	868	N	834	-0-	-34	834	2			N	-0-				100
01	899	N	899	-0-	-0-	899	2			N	-0-				100
MENDOTA RANCH 51C		WELL #: 4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9798 - 10976					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		478 N	478	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			1
09		450 N	439	-0-	-11	439 2		Y	-0-			1
10		598 N	598	-0-	-0-	2 1	596 2	Y	-0-			1
11		589 N	589	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			1
12		598 N	598	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			1
01		589 N	536	-0-	-53	536 2		Y	-0-			1

MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448				
08	1322	N	1322	-0-	-0-	1321 2	1 9	Y	1			89
09	1207	N	1207	-0-	-0-	1201 2	6 9	Y	5			94
10	1315	N	1315	-0-	-0-	4 1	1285 2	Y	24			118
						26 9						
11	1357	N	1357	-0-	-0-	1318 2	39 9	Y	35			153
12	1384	N	1384	-0-	-0-	1353 2	31 9	Y	28			181
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	1347 2	33 9	Y	30			211

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658				
08	1550	N	1465	-0-	-85	1465 2		Y	-0-			193
09	1470	N	1403	-0-	-67	1402 2	1 9	Y	1	5 1		189
10	1505	N	1505	-0-	-0-	4 1	1491 2	Y	9	6 1		192
						10 9						
11	1986	N	1986	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-			192
12	1502	N	1502	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-			192
01	1519	N	1392	-0-	-127	1388 2	4 9	Y	4			188

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		9	RRCID ->	236209	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10156	- 11164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2	-0-				117
09		840 N	657	-0-	-183	-0-	657 2	-0-				117
10		806 N	651	-0-	-155	-0-	4 1	2	645 2	Y	2	119
							2 9					
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	-0-				119
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 2	1	9	Y	1	120
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1	9	Y	1	121

CAMPBELL		WELL #:		2116	RRCID ->	236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.10406	- 11692
08		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	999 2	18	20 9	Y		85
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1196 2	39	43 9	Y	2 1	122
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	4 1	7	1248 2	Y	2 1	127
							8 9					
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1167 2	7	8 9	Y		134
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1314 2	20	22 9	Y		154
01		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1098 2	19	21 9	Y		173

MENDOTA RANCH 10D		WELL #:		5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10290	- 11136
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	-0-				49
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	236 2	-0-				49
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	2 1	4	802 2	Y		53
							4 9					
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	-0-				53
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2	-0-				53
01		341 N	166	-0-	-175	-0-	166 2	-0-				53

WIGGINS 9		WELL #:		5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10908	- 11626
08		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2	-0-				131
09		1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1002 2	1	9	Y	2 1	130
10		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	4 1	4	1007 2	Y	2 1	132
							4 9					
11		1020 N	753	-0-	-267	-0-	750 2	3	9	Y		135
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	992 2	28	31 9	Y		163
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350 2	10	11 9	Y		173

WIGGINS 9		WELL #:		7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11026	- 11718
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10182	- 11558
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		Y		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-		Y		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
WIGGINS 9		WELL #: 8		RRCID -> 237441		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHAMBERS RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 238558		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782							
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4294	2	34	9	Y	31	1	1	170
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4113	2	35	9	Y	32			202
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4213	2	35	9	Y	32			234
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4105	2	30	9	Y	27			261
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4227	2	34	9	Y	31	1	1	291
*01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4145	2	25	9	Y	23			314

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256							
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1299	2	2	9	Y	2			23
09	1650	N	1293	-0-	-357	-0-	1293	2			Y	-0-			23
10	1643	N	1120	-0-	-523	-0-	4	1	1116	2	Y	-0-			23
11	1170	N	571	-0-	-599	-0-	571	2			Y	-0-			23
12	1333	N	650	-0-	-683	-0-	624	2	26	9	Y	24			47
01	1116	N	821	-0-	-295	-0-	803	2	18	9	Y	16			63

WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS D		WELL #: 1307		RRCID -> 239427		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552							
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	33	9	Y	30	2	1	173
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	Y	35			208
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	Y	44	174	1	78
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1237	2	44	9	Y	40			118
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1287	2	48	9	Y	44	2	1	160
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	11	1	1294	2	Y	27			187
							30	9							

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368							
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			143
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	2			Y	-0-	2	1	141
10	1054	N	869	-0-	-185	-0-	4	1	861	2	Y	4	3	1	142
							4	9							
11	1020	N	754	-0-	-266	-0-	754	2			Y	-0-			142
12	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			Y	-0-			142
01	868	N	621	-0-	-247	-0-	620	2	1	9	Y	1			141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859	2			-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-		4	1	893	2	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	2			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2			-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066		
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1810	2	52	9	206
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1777	2	20	9	224
10	1984 N	1855	-0-	-129	-0-		4	1	1837	2	58
							14	9			
11	1680 N	1617	-0-	-63	-0-		1598	2	19	9	75
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1877	2	30	9	102
01	1860 N	1835	-0-	-25	-0-		1804	2	31	9	130

PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774		
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1547	2			95
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2			95
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		4	1	1492	2	95
11	1500 N	1336	-0-	-164	-0-		1336	2			95
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-		1576	2			95
01	1488 N	1487	-0-	-1	-0-		1487	2			95

ISAACS		WELL #: 4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673		
08	620 N	267	-0-	-353	-0-		267	2			32
09	480 N	381	-0-	-99	-0-		381	2			32
10	589 N	519	-0-	-70	-0-		519	2			32
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2			32
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2			32
01	527 N	498	-0-	-29	-0-		498	2			32

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760		
08	1147 N	825	-0-	-322	-0-		813	2	12	9	90
09	990 N	981	-0-	-9	-0-		981	2			90
10	1147 N	941	-0-	-206	-0-		15	1	925	2	91
							1	9			
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	2			91
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2			91
*01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2			91

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			81
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			81
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-		4	1	283	2	81
11	270 N	262	-0-	-8	-0-		262	2			81
12	279 N	275	-0-	-4	-0-		275	2			81
01	279 N	257	-0-	-22	-0-		257	2			81

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9959 - 11166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1413 2	6 9	Y	5			95
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1515 2	14 9	Y	13			108
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	4 1	1505 2	Y	10			118
						11 9						
11	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1220 2		Y	-0-			118
12	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1468 2	22 9	Y	20			138
01	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1339 2	3 9	Y	3			141

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10164 - 11394		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11770		
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1850 2	13 9	Y	12			202
09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1777 2	31 9	Y	28	186 1		44
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	4 1	1881 2	Y	25			69
						28 9						
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1848 2	30 9	Y	27			96
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2144 2	31 9	Y	28			124
01	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1884 2	24 9	Y	22			146

ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9962 - 10670		
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			13
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			13
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			13
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2		N	-0-			13
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-			13
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2		N	-0-			13

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10052 - 11246		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11435		PERF.10012 - 11242		
08	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1197 2	18 9	Y	16			64
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2414 2	43 9	Y	39			103
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	4 1	2476 2	Y	29			132
						32 9						
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2122 2	47 9	Y	43			175
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2437 2	19 9	Y	17			192
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2553 2	19 9	Y	17	184 1		25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10172 - 11405			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 2			Y	-0-			7
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1003 2	4 9		Y	4			11
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	4 1	1050 2		Y	20			31
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	22 9			Y	15			46
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1036 2	17 9		Y	24			70
01	1085 N	881	-0-	-204	-0-	1043 2	26 9		Y	14			84
						866 2	15 9		Y				

FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9126 - 10230			
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1181 2	36 9		Y	33	16 1		93
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1090 2	32 9		Y	29			122
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1147 2	32 9		Y	29			151
11	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1067 2	35 9		Y	32			183
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1047 2	51 9		Y	46	15 1		214
01	1178 N	869	-0-	-309	-0-	859 2	10 9		Y	9			223

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038 - 11370			
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1900 2	42 9		Y	38			51
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2104 2	33 9		Y	30			81
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	4 1	2142 2		Y	34			115
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	37 9			Y	23			138
12	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	1855 2	25 9		Y	47			185
01	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1995 2	52 9		Y	31	162 1		54
						1868 2	34 9		Y				

CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10404 - 11715			
08	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108 2			Y	-0-			101
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 2			Y	-0-	1 1		100
10	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	4 1	1006 2		Y	3	2 1		101
11	1080 N	808	-0-	-272	-0-	3 9			Y	-0-			101
12	1085 N	759	-0-	-326	-0-	808 2			Y	-0-			101
01	1023 N	696	-0-	-327	-0-	759 2	1 9		Y	1			100
						695 2			Y				

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10024 - 10485			
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1340 2	20 9		N	18			104
09	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1280 2	18 9		N	16			120
10	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1299 2	17 9		N	15			135
11	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1242 2	18 9		N	16			151
12	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1270 2	31 9		N	28			179
01	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1265 2	14 9		N	13	172 1		20

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11747		PERF.10334 - 11546			
08	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1870 2	19 9		Y	17			60
09	2070 N	1814	-0-	-256	-0-	1788 2	26 9		Y	24			84
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	4 1	1945 2		Y	22			106
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	24 9			Y	31			137
12	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1802 2	34 9		Y	38	166 1		9
01	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1738 2	42 9		Y	20			29
						1952 2	22 9		Y				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4	RRCID ->	244615	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11866	PERF.10620	- 11727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	Y	11	144
09		1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1240	2	7	9	Y	6	150
10		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	4	1	1228	2	Y	7	157
							8	9					
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1255	2	17	9	Y	15	172
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-	172
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5	177

MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15	RRCID ->	244616	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11911	PERF.10586	- 11863	
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14	109
09		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1517	2	22	9	Y	20	129
10		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	4	1	1538	2	Y	18	147
							20	9					
11		1650 N	1227	-0-	-423	-0-	1210	2	17	9	Y	15	162
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1664	2	33	9	Y	30	192
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1585	2	28	9	Y	25	217

CAMPBELL		WELL #:		7016	RRCID ->	245418	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10540	- 11816	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PABLO		WELL #:		7032	RRCID ->	246239	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	11917	PERF.10554	- 11757	
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-	70
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	70
10		961 N	824	-0-	-137	-0-	4	1	820	2	Y	-0-	70
11		930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2			Y	-0-	70
12		961 N	718	-0-	-243	-0-	718	2			Y	-0-	70
01		837 N	583	-0-	-254	-0-	583	2			Y	-0-	70

ISAACS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	246518	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9962	- 10527	
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-	-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	-0-
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-	-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	-0-
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-	-0-

POUNDS 18		WELL #:		3	RRCID ->	246565	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10740	- 11855	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		Y	-0-			14
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2		Y	-0-	2	1	12
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	859	2	4	9	Y	3	1	13
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2		Y	-0-			13
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	Y	3	14	1
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	Y	2		-0-

FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480				
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1256	2	14	9	Y	13	4	1
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	Y	17		
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1247	2	26	9	Y	24		
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1203	2	31	9	Y	28		
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1273	2	35	9	Y	32	4	1
01	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1194	2	18	9	Y	16		

BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890				
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1072	2	7	9	Y	6	177	1
09	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			Y	-0-		
10	1116 N	931	-0-	-185	-0-	4	1	926	2	Y	1		
11	1050 N	796	-0-	-254	-0-	778	2	18	9	Y	16		
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	Y	4		
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-		

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783				
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-		-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	2	Y	-0-		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-		-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-		-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895				
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	411	2	3	9	Y	3		221
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	397	2	1	9	Y	1		222
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	4	1	411	2	Y	2		224
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1		225
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6		231
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	338	2	13	9	Y	12		243

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
ISAACS "C" 196		WELL #: 4H		RRCID -> 249470		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	248	1	1388	2	N	30		199
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	240	1	978	2	N	28	168 1	59
10	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	248	1	987	2	N	24		83
11	1620 N	942	-0-	-678	-0-	240	1	679	2	N	21		104
12	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	248	1	836	2	N	27		131
01	1271 N	908	-0-	-363	-0-	140	1	746	2	N	20		151

FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544				
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	2 1	48
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	926	2	22	9	Y	20		68
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21		89
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	964	2	29	9	Y	26	104 1	11
12	992 N	847	-0-	-145	-0-	837	2	10	9	Y	9	2 1	18
01	1023 N	971	-0-	-52	-0-	951	2	20	9	Y	18		36

J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547				
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2403	2	24	9	N	22		227
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2383	2	22	9	N	20	182 1	65
10	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2319	2	29	9	N	26		91
11	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2126	2	33	9	N	30		121
12	2480 N	2176	-0-	-304	-0-	2147	2	29	9	N	26		147
01	2356 N	2038	-0-	-318	-0-	2006	2	32	9	N	29		176

WEBB "T"		WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WATERFIELD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980			TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1978	2	24	9	N	22			180
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	N	21			201
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1937	2	14	9	N	13			214
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	N	16			230
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1348	2	20	9	N	18	166	1	82
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	2	4	9	N	4			86

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

*08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	248	1	2074	2	N	13			45
						14	9							
*09	960 X	405	-0-	-555	-0-	48	1	357	2	N	-0-			45
10	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	32	1	1132	2	N	8			53
						9	9							
11	2100 X	1393	-0-	-707	-0-	104	1	1267	2	N	20			73
						22	9							
12	2170 X	1618	-0-	-552	-0-	152	1	1434	2	N	29			102
						32	9							
01	2170 X	1007	-0-	-1163	-0-	192	1	783	2	N	29			131
						32	9							

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3			155
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1248	2	42	9	N	38			193
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1303	2	40	9	N	36	183	1	46
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1253	2	37	9	N	34			80
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1291	2	35	9	N	32			112
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1211	2	35	9	N	32			144

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	248	1	1229	2	N	36			152
						40	9							
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	240	1	1241	2	N	34			186
						37	9							
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	248	1	1292	2	N	36	162	1	60
						40	9							
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	240	1	1349	2	N	30			90
						33	9							
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	248	1	1389	2	N	52			142
						57	9							
01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	251	1	1289	2	N	35			177
						39	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
MENDOTA RANCH		WELL #: 595H		RRCID -> 267726		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 10478		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2527	N	2527	-0-	-0-	2516	2	11	9	N	10				88
09	2310	N	1822	-0-	-488	1818	2	4	9	N	4				92
10	2356	N	1739	-0-	-617	1732	2	7	9	N	6				98
11	2460	N	1615	-0-	-845	1604	2	11	9	N	10				108
12	1891	N	1890	-0-	-1	1887	2	3	9	N	3				111
01	1736	N	1502	-0-	-234	1491	2	11	9	N	10				121

MENDOTA RANCH		WELL #: 594H		RRCID -> 267815		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10731		PERF.11066 - 15135					
08	806	N	800	-0-	-6	775	1	25	9	N	23				90
09	764	N	764	-0-	-0-	750	1	14	9	N	13				103
10	899	N	787	-0-	-112	775	1	12	9	N	11				114
11	780	N	667	-0-	-113	650	1	17	9	N	15				129
12	775	N	713	-0-	-62	700	1	13	9	N	12				141
01	775	N	690	-0-	-85	688	1	2	9	N	2				143

ISAACS 195		WELL #: 6H		RRCID -> 268175		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 10173		PERF.10467 - 11779					
08	1302	N	869	-0-	-433	869	2			N	-0-				79
09	990	N	972	-0-	-18	968	2	4	9	N	4				83
10	915	N	915	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7				90
11	929	N	929	-0-	-0-	912	2	17	9	N	15				105
12	993	N	993	-0-	-0-	962	2	31	9	N	28				133
01	930	N	927	-0-	-3	920	2	7	9	N	6				139

EARP 58		WELL #: 7H		RRCID -> 268400		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 10670		PERF.11147 - 14890					
08	7595	X	5491	-0-	-2104	814	1	4636	2	N	37				162
09	7708	X	7708	-0-	-0-	750	1	6905	2	N	48				210
10	7600	X	7600	-0-	-0-	765	1	6770	2	N	59				269
11	7207	X	7207	-0-	-0-	738	1	6414	2	N	50	197	1		122
12	7990	X	7990	-0-	-0-	813	1	7093	2	N	76				198
01	7967	X	7420	-0-	-547	813	1	6545	2	N	56	191	1		63

MAHLER, FIELDS		WELL #: 14H		RRCID -> 268644		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9370 - 14093					
08	3224	X	2957	-0-	-267	2915	2	42	9	Y	38	1	1		112
09	2913	X	2913	-0-	-0-	2869	2	44	9	Y	40				152
10	3041	X	3041	-0-	-0-	2993	2	48	9	Y	44	160	1		36
11	2880	X	2852	-0-	-28	2793	2	59	9	Y	54				90
12	3007	X	2659	-0-	-348	2597	2	62	9	Y	56	1	1		145
01	3038	X	2486	-0-	-552	2429	2	57	9	Y	52				197

WIGGINS 54		WELL #: 8H		RRCID -> 268672		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 10706		PERF.11212 - 12627					
08	2232	N	1997	-0-	-235	1958	2	39	9	N	35				100
09	2263	N	2263	-0-	-0-	2230	2	33	9	N	30				130
10	2313	N	2313	-0-	-0-	2267	2	46	9	N	42				172
11	2236	N	2236	-0-	-0-	2179	2	57	9	N	52				224
12	2325	N	2263	-0-	-62	2211	2	52	9	N	47	174	1		97
01	2325	N	2121	-0-	-204	2079	2	42	9	N	38				135

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	7967 X	7812	-0-	-155	-0-	1333	1	6366	2	N	103	182	1	187
						113	9							
*09	7710 X	7339	-0-	-371	-0-	1290	1	5972	2	N	70			257
						77	9							
10	7967 X	7710	-0-	-257	-0-	1333	1	6245	2	N	120	185	1	192
						132	9							
11	7650 X	7265	-0-	-385	-0-	1290	1	5843	2	N	120	164	1	148
						132	9							
12	7905 X	7463	-0-	-442	-0-	1333	1	6007	2	N	112			260
						123	9							
01	7905 X	7142	-0-	-763	-0-	1290	1	5723	2	N	117	202	1	175
						129	9							
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020														
08	4433 X	4298	-0-	-135	-0-	248	1	3997	2	N	48	167	1	198
						53	9							
09	4200 X	4111	-0-	-89	-0-	240	1	3820	2	N	46			244
						51	9							
10	4340 X	4120	-0-	-220	-0-	248	1	3821	2	N	46			290
						51	9							
11	4170 X	3564	-0-	-606	-0-	209	1	3316	2	N	35			325
						39	9							
12	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	248	1	3776	2	N	56	164	1	217
						62	9							
01	4309 X	4000	-0-	-309	-0-	248	1	3691	2	N	55			272
						61	9							
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857														
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43	2	1	75
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	N	35			110
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40			150
11	1080 N	762	-0-	-318	-0-	739	2	23	9	N	21			171
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1035	2	35	9	N	32	2	1	201
01	1116 N	945	-0-	-171	-0-	935	2	10	9	N	9			210
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473														
08	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	1043	1	8360	2	N	321	533	1	188
						353	9							
09	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	1020	1	8136	2	N	380	188	1	380
						418	9							
10	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	1054	1	8269	2	N	324	377	1	327
						356	9							
11	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	1020	1	8456	2	N	378	375	1	330
						416	9							
12	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	1096	1	8591	2	N	348	390	1	288
						383	9							
01	9176 X	8838	-0-	-338	-0-	1116	1	7489	2	N	212	180	1	320
						233	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 7H		RRCID -> 276591	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9932	- 15220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	248	1	7450	2	N	253	373	1	155
						278	9							
09	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	240	1	6865	2	N	218	158	1	215
						240	9							
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	236	1	7052	2	N	221	184	1	252
						243	9							
11	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	240	1	6767	2	N	232	365	1	119
						255	9							
12	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	248	1	6885	2	N	257	189	1	187
						283	9							
01	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	248	1	6793	2	N	242	193	1	236
						266	9							

POUNDS 18		WELL #: 4SL		RRCID -> 276666	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH 11731	PERF.11633	- 15951						
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6240	2	84	9	Y	76	172	1	151
09	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	6979	2	142	9	Y	129	2	1	278
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	5	1	7351	2	Y	138	181	1	235
						152	9							
11	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7198	2	138	9	Y	125	175	1	185
12	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7302	2	158	9	Y	144	187	1	142
01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6893	2	169	9	Y	154			296

POUNDS 18 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 276811	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10701	- 15357						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 87		WELL #: 9H		RRCID -> 277862	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 9810	PERF.10315	- 14500						
08	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	1054	1	9689	2	N	283	536	1	185
						311	9							
09	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	1020	1	9333	2	N	279	198	1	266
						307	9							
10	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	498	1	8894	2	N	221	166	1	321
						243	9							
11	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	463	1	8478	2	N	245	187	1	379
						270	9							
12	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	758	1	8329	2	N	231	388	1	222
						254	9							
01	9052 X	8474	-0-	-578	-0-	849	1	7375	2	N	227			449
						250	9							

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 278062	COMPL. DATE 07/28/1979	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 7314	- 10713						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
MAHLER		WELL #:		6H	RRCID -> 278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060	- 13055				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1023 N	608	-0-	-415	-0-	248	1	354	2	N	5				164
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	240	1	759	2	N	14				178
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	236	1	816	2	N	6				184
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	240	1	624	2	N	16				200
12	1054 N	822	-0-	-232	-0-	248	1	560	2	N	13				213
01	1054 N	618	-0-	-436	-0-	140	1	470	2	N	7				220

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID -> 280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958	- 14304				
08	713 N	440	-0-	-273	-0-	248	1	168	2	N	22	185	1		130
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	240	1	828	2	N	54				184
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	248	1	859	2	N	41				225
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	240	1	714	2	N	48				273
12	1178 N	871	-0-	-307	-0-	248	1	587	2	N	33				306
01	1147 N	633	-0-	-514	-0-	224	1	388	2	N	19				325

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H	RRCID -> 280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10768	PERF.11625	- 14973				
08	3007 X	2511	-0-	-496	-0-	2448	2	63	9	N	57				231
09	2940 X	2422	-0-	-518	-0-	2385	2	37	9	N	34				265
10	3038 X	1702	-0-	-1336	-0-	1672	2	30	9	N	27	157	1		135
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	15	1	3408	2	N	65				200
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4508	2	98	9	N	89	190	1		99
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	146	1	3213	2	N	89				188

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H	RRCID -> 280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10415	- 14951				
08	7626 X	6748	-0-	-878	-0-	1203	1	5427	2	N	107	186	1		183
09	7380 X	5687	-0-	-1693	-0-	1083	1	4498	2	N	96	182	1		97
10	6572 X	5313	-0-	-1259	-0-	1116	1	4048	2	N	135				232
11	6540 X	4742	-0-	-1798	-0-	1107	1	3464	2	N	155	19	1		368
12	6758 X	4618	-0-	-2140	-0-	1217	1	3350	2	N	46	191	1		223
01	6758 X	3303	-0-	-3455	-0-	1082	1	2154	2	N	61				284

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		802	RRCID -> 282103	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9106	- 9552				
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	307	2	13	9	N	12				18
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	301	2	17	9	N	15				33
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	294	2	24	9	N	22				55
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	N	20				75
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	293	2	37	9	N	34				109
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17				126

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909					
08	126	N	126	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1			81
09	120	N	112	-0-	-8	112	2			N	-0-			81
10	124	N	119	-0-	-5	119	2			N	-0-			81
11	120	N	109	-0-	-11	109	2			N	-0-			81
12	124	N	112	-0-	-12	108	2	4	9	N	4			85
01	124	N	109	-0-	-15	109	2			N	-0-			85

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744					
08	961	N	914	-0-	-47	901	2	13	9	N	12			87
09	930	N	856	-0-	-74	844	2	12	9	N	11			98
10	930	N	870	-0-	-60	862	2	8	9	N	7			105
11	870	N	836	-0-	-34	826	2	10	9	N	9			114
12	899	N	855	-0-	-44	843	2	12	9	N	11			125
01	868	N	674	-0-	-194	664	2	10	9	N	9			134

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 5		RRCID -> 286566		COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222					
08	521	N	521	-0-	-0-	521	2			N	-0-			25
09	589	N	589	-0-	-0-	589	2			N	-0-			25
10	595	N	595	-0-	-0-	595	2			N	-0-			25
11	557	N	557	-0-	-0-	557	2			N	-0-			25
12	577	N	577	-0-	-0-	577	2			N	-0-			25
01	527	N	471	-0-	-56	471	2			N	-0-			25

MAHLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 295105		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256					
08	613	N	613	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2			83
09	510	N	480	-0-	-30	478	2	2	9	N	2			85
10	527	N	381	-0-	-146	381	2			N	-0-			85
11	510	N	248	-0-	-262	248	2			N	-0-			85
12	496	N	255	-0-	-241	255	2			N	-0-			85
01	372	N	251	-0-	-121	251	2			N	-0-			85

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464					
CAMPBELL 39		WELL #: 2SL												
08	18837	X	18837	-0-	-0-	18686	3	151	9	N	137			782
09	17446	X	17446	-0-	-0-	5584	1	11708	3	N	140	196	1	726
						154	9							
10	17866	X	17866	-0-	-0-	861	1	16849	3	N	142			868
						156	9							
11	16278	X	16278	-0-	-0-	5330	1	10763	3	N	168	395	1	641
						185	9							
*12	16776	X	16776	-0-	-0-	5740	1	10861	3	N	159			800
						175	9							
01	15965	X	15965	-0-	-0-	5407	1	10376	3	N	165	194	1	771
						182	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	278084	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11540	- 16108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC				102292									
HARDIN 77 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465	- 4870	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
CAMPBELL		WELL #:		3	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10376	- 10982	
08	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2292	2	31 9	N	28			153
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2267	2	63 9	N	57			210
10	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2366	2	34 9	N	31	193 1		48
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2232	2	77 9	N	70			118
12	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2320	2	24 9	N	22			140
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2350	2	89 9	N	81	181 1		40

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
ABRAHAM "40"		WELL #:		1	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10791	- 11315	
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	18	1	257 2	N	-0-			71
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	488 2	N	-0-			71
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	603 2	N	3			74
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	562 2	N	3			77
12	527 N	92	-0-	-435	-0-	5	1	87 2	N	-0-			77
01	620 N	167	-0-	-453	-0-	30	1	137 2	N	-0-			77

MENDOTA "40"				WELL #:	1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10315	- 11392
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	598 2	N	15			211
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	17	9	892 2	N	29			240
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	586 2	N	-0-	195 1		45
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	32	9	1100 2	N	17			62
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1339 2	N	20			82
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	633 2	N	19			101

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1921		RRCID -> 224696	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9995	- 10558						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	30	1	1043	2	N	11			127
						12	9							
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	15			142
						17	9							
10	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	30	1	992	2	N	23			165
						25	9							
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	29	1	912	2	N	9			174
						10	9							
12	1023 N	888	-0-	-135	-0-	31	1	840	2	N	15			189
						17	9							
01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	30	1	879	2	N	11			200
						12	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1931		RRCID -> 225241	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10060	- 10522						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	31	1	1709	2	N	16			75
						18	9							
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	30	1	1648	2	N	31			106
						34	9							
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1668	2	N	22			128
						24	9							
11	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	30	1	1594	2	N	29			157
						32	9							
12	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	30	1	1501	2	N	26			183
						29	9							
01	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	30	1	1426	2	N	7			190
						8	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 227885	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10392	- 10610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	2	N	-0-			152
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	2	N	-0-			152
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			152
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			152
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-			152
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			152

FLOWERS TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 228145	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10314	- 10579						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	31	1	2070	2	N	27			205
						30	9							
09	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	30	1	1954	2	N	30			235
						33	9							
10	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	27	1	1897	2	N	4	191	1	48
						4	9							
11	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	30	1	1975	2	N	44			92
						48	9							
12	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	31	1	1994	2	N	28			120
						31	9							
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	25	1	1900	2	N	19			139
						21	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10490	- 10528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	16		170
						18	9						
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	30		200
						33	9						
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	31		231
						34	9						
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1710	2	N	31		262
						34	9						
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	29	175 1	116
						32	9						
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	31	1	1775	2	N	28		144
						31	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10420	- 10598					
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	2	N	-0-		139
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-		139
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-		139
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	30	1	225	2	N	-0-		139
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	N	-0-		139
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	30	1	210	2	N	-0-		139

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10486	- 10862					
08	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	29	1	2052	2	N	42		154
						46	9						
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	52		206
						57	9						
10	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	31	1	2124	2	N	51	191 1	66
						56	9						
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	2	N	61		127
						67	9						
12	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	31	1	2051	2	N	61		188
						67	9						
01	2201 N	1878	-0-	-323	-0-	28	1	1826	2	N	22		210
						24	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	- 10894					
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	31	1	591	2	N	12		237
						13	9						
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	30	1	577	2	N	9		246
						10	9						
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	4	188 1	62
						4	9						
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	2		64
						2	9						
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	31	1	583	2	N	19		83
						21	9						
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	30	1	571	2	N	7		90
						8	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10460 - 10842			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 N	2415	-0-	-220	-0-	31 1	2372 2	N	11	175 1			15
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	12 9	2255 2	N	20				35
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	30 1	2441 2	N	27				62
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	22 9	2596 2	N	26				88
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	31 1	2480 2	N	27				115
01	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	30 9	2448 2	N	22				137
						31 1							
						24 9							

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10014 - 10834			
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	31 1	332 2	N	5				191
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	6 9	322 2	N	-0-				191
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	30 1	331 2	N	-0-				191
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	31 1	310 2	N	2				193
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	29 1	321 2	N	8				201
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	2 9	290 2	N	-0-				201
						9 9							
						30 1							

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 10824		PERF. 9862 - 10620			
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	31 1	638 2	N	3				145
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	3 9	640 2	N	5				150
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	30 1	693 2	N	5				155
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	6 9	649 2	N	2				157
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	28 1	688 2	N	11				168
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	2 9	681 2	N	4				172
						31 1							
						4 9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10514 - 10930			
08	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	31 1	2230 2	N	18				115
09	2310 N	2309	-0-	-1	-0-	20 9	2254 2	N	23				138
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	30 1	2477 2	N	32				170
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	25 9	2261 2	N	30				200
12	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	31 1	2102 2	N	22				222
01	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	35 9	2478 2	N	25	200 1			47
						30 1							
						24 9							
						31 1							
						28 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	- 10440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1 801 2	N	-0-		118
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30	1 818 2	N	-0-		118
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	30	1 797 2	N	-0-		118
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	28	1 764 2	N	-0-		118
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	30	1 822 2	N	-0-		118
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	29	1 804 2	N	5		123
						6	9				

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H		RRCID -> 242166		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854		
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1 1914 2	N	11	185 1	56
						12	9				
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	30	1 2017 2	N	30		86
						33	9				
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	31	1 2039 2	N	27		113
						30	9				
11	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	27	1 1656 2	N	31		144
						34	9				
12	2139 N	1612	-0-	-527	-0-	29	1 1555 2	N	25		169
						28	9				
01	2108 N	1547	-0-	-561	-0-	30	1 1482 2	N	32		201
						35	9				

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902		RRCID -> 243506		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646		
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	31	1 745 2	N	14		52
						15	9				
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	30	1 763 2	N	15		67
						17	9				
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	31	1 789 2	N	8		75
						9	9				
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	29	1 707 2	N	-0-		75
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30	1 809 2	N	15		90
						17	9				
01	837 N	697	-0-	-140	-0-	30	1 661 2	N	5		95
						6	9				

LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1892		RRCID -> 244274		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603		
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31	1 859 2	N	5		63
						6	9				
09	990 N	917	-0-	-73	-0-	29	1 877 2	N	10		73
						11	9				
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1 1030 2	N	12		85
						13	9				
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	28	1 893 2	N	7		92
						8	9				
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1 982 2	N	11		103
						12	9				
01	1085 N	936	-0-	-149	-0-	30	1 896 2	N	9		112
						10	9				

FLOWERS TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 244495		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	29 1	1558 2	N	7			144
						8 9						
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	30 1	1661 2	N	18			162
						20 9						
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	31 1	1644 2	N	7			169
						8 9						
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	30 1	1586 2	N	33			202
						36 9						
12	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	29 1	1571 2	N	28	138 1		92
						31 9						
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	29 1	1545 2	N	22			114
						24 9						

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	31 1	1228 2	N	6			108
						7 9						
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	30 1	1138 2	N	25			133
						28 9						
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	31 1	1180 2	N	-0-			133
11	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	30 1	1077 2	N	34			167
						37 9						
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	31 1	1119 2	N	5			172
						6 9						
01	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	28 1	1084 2	N	16			188
						18 9						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

08	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	30 1	3040 2	N	27			128
						30 9						
09	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	30 1	2939 2	N	25			153
						28 9						
10	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	31 1	3007 2	N	24	106 1		71
						26 9						
11	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	30 1	2869 2	N	37			108
						41 9						
12	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	30 1	2908 2	N	39			147
						43 9						
01	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	30 1	2960 2	N	37			184
						41 9						

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

08	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	31 1	970 2	N	15			97
						17 9						
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	30 1	976 2	N	-0-			97
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	31 1	1082 2	N	-0-			97
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30 1	1032 2	N	-0-			97
12	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	30 1	983 2	N	31			128
						34 9						
01	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	30 1	992 2	N	5			133
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	31 1	1986 2	N	24			249
						26 9						
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	30 1	1933 2	N	24	171 1		102
						26 9						
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	31 1	2104 2	N	44			146
						48 9						
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	28 1	1802 2	N	44			190
						48 9						
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	30 1	2100 2	N	40			230
						44 9						
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	31 1	2125 2	N	56			286
						62 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10415	- 10812
08	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	29 1	1641 2	N	33			85
						36 9						
09	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	29 1	1580 2	N	20			105
						22 9						
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31 1	1655 2	N	20			125
						22 9						
11	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	30 1	1575 2	N	23	95 1		53
						25 9						
12	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	31 1	1608 2	N	25			78
						28 9						
01	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	26 1	1458 2	N	26			104
						29 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10551	- 10802
08	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	30 1	1905 2	N	18			114
						20 9						
09	2070 N	1860	-0-	-210	-0-	30 1	1812 2	N	16			130
						18 9						
10	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	31 1	1822 2	N	24	88 1		66
						26 9						
11	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	30 1	1732 2	N	25			91
						28 9						
12	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	27 1	1668 2	N	32			123
						35 9						
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	30 1	1843 2	N	53			176
						58 9						

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10688	- 12150
08	1085 N	561	-0-	-524	-0-	31 1	526 2	N	4			210
						4 9						
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29 1	703 2	N	3			213
						3 9						
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	31 1	550 2	N	4			217
						4 9						
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30 1	512 2	N	6			223
						7 9						
12	775 N	501	-0-	-274	-0-	31 1	464 2	N	5			228
						6 9						
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	21 1	889 2	N	122			350
						134 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	31	1	581	2	N	1			175
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	7			182
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	11			193
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	13			206
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	N	17			223
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	31	1	617	2	N	2			225

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636		
08	1023 N	994	-0-	-29	-0-	31	1	963	2	N	-0-			89
09	990 N	960	-0-	-30	-0-	30	1	924	2	N	5			94
10	992 N	982	-0-	-10	-0-	31	1	945	2	N	5			99
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	30	1	887	2	N	6			105
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	31	1	945	2	N	12			117
01	992 N	950	-0-	-42	-0-	31	1	911	2	N	7			124

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657		
08	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	31	1	1116	2	N	11			113
09	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	30	1	1074	2	N	7			120
10	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	31	1	1137	2	N	13			133
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	2	N	27			160
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	27	95	1	92
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1253	2	N	15			107

KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	20			90
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	2	N	65			155
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	30	1	1449	2	N	37	89	1	103
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	2	N	44	87	1	60
12	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	31	1	1407	2	N	52			112
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	31	1	1345	2	N	48			160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	31	1	2583	2	N	64	102	1	122	
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	70	9	2504	2	N	75			197	
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	83	9	2603	2	N	83	195	1	85	
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2526	2	N	77			162	
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	85	9	2588	2	N	81			243	
01	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	31	1	2697	2	N	85	193	1	135	
						94	9								

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

08	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	30	1	1361	2	N	6			45
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	7	9	1390	2	N	14			59
10	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	15	9	1245	2	N	4			63
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	N	22			85
12	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	4	9	1327	2	N	18	57	1	46
01	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	29	1	1086	2	N	23			69
						24	9							
						28	1							
						20	9							
						25	1							
						25	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	22			359
09	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	24	9	1792	2	N	25	192	1	192
10	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	30	1	1814	2	N	27			219
11	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	28	9	1752	2	N	32			251
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	31	1	1798	2	N	36			287
01	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	30	9	1593	2	N	12			299
						40	9							
						22	1							
						13	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	31	1	1441	2	N	11			63
09	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	12	9	1391	2	N	16			79
10	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	30	1	1425	2	N	13			92
11	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	18	9	1354	2	N	22			114
12	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	31	1	1373	2	N	19	89	1	44
01	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	31	1	1378	2	N	21			65
						21	9							
						28	1							
						23	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	31 1	1207 2	N	11			186
09	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	12 9	1179 2	N	10			196
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	30 1	1155 2	N	13	102 1		107
11	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	11 9	1068 2	N	17			124
12	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	29 1	1162 2	N	18			142
01	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	19 9	1105 2	N	27			169
						29 1						
						20 9						
						31 1						
						30 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728
08	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	26 1	966 2	N	12			116
09	990 N	882	-0-	-108	-0-	13 9	845 2	N	8	66 1		58
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28 1	937 2	N	7			65
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	9 9	931 2	N	15			80
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	8 9	924 2	N	13			93
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	28 1	859 2	N	21			114
						23 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660
08	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	30 1	1203 2	N	4			47
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	4 9	1186 2	N	11			58
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	29 1	1180 2	N	4			62
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	12 9	1238 2	N	17			79
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	30 1	1303 2	N	8			87
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	4 9	1207 2	N	13			100
						29 1						
						19 9						
						27 1						
						9 9						
						24 1						
						14 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
08	4867 X	4618	-0-	-249	-0-	31 1	4541 2	N	42	50 1		60
09	4710 X	4141	-0-	-569	-0-	46 9	4019 2	N	85			145
10	4743 X	4589	-0-	-154	-0-	28 1	4527 2	N	28			173
11	4470 X	4364	-0-	-106	-0-	94 9	4323 2	N	10			183
12	4619 X	3881	-0-	-738	-0-	31 1	3810 2	N	39			222
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	30 1	4723 2	N	48	174 1		96
						11 9						
						28 1						
						43 9						
						31 1						
						53 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	31	1	3337	2	N	66	173 1	133
						73	9						
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	29	1	3284	2	N	75		208
						83	9						
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	31	1	3453	2	N	76	184 1	100
						84	9						
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	30	1	3080	2	N	83		183
						91	9						
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	29	1	2888	2	N	76		259
						84	9						
01	2046 X	291	-0-	-1755	-0-	237	1	54	9	N	49	182 1	126

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769													
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	11		152
						12	9						
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-		152
						31	1	291	2	N	4		156
						4	9						
11	360 N	122	-0-	-238	-0-	25	1	97	2	N	-0-		156
						30	1	50	2	N	5		161
						6	9						
01	341 N	71	-0-	-270	-0-	71	1			N	-0-		161

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730													
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	53		112
						58	9						
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	62	67 1	107
						68	9						
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	62	100 1	69
						68	9						
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	55		124
						61	9						
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1278	2	N	55		179
						61	9						
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	N	50		229
						55	9						

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662													
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	31	1	2649	2	N	25		160
						28	9						
09	2070 N	1734	-0-	-336	-0-	29	1	1687	2	N	16		176
						18	9						
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	31	1	1702	2	N	22		198
						24	9						
11	2340 N	1510	-0-	-830	-0-	26	1	1458	2	N	24		222
						26	9						
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	28	1	1827	2	N	54		276
						59	9						
01	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	27	1	1661	2	N	3	173 1	106
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	31 1	1182 2	N	21			153
							23 9						
09		1200 N	1193	-0-	-7	-0-	30 1	1139 2	N	22	110 1		65
							24 9						
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31 1	1181 2	N	27			92
							30 9						
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	29 1	1139 2	N	29			121
							32 9						
12		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	30 1	1167 2	N	28			149
							31 9						
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	29 1	1190 2	N	25			174
							28 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980	
08		6541 X	6382	-0-	-159	-0-	30 1	6291 2	N	55	128 1		81
							61 9						
09		6570 X	6294	-0-	-276	-0-	30 1	6196 2	N	62			143
							68 9						
10		6820 X	5456	-0-	-1364	-0-	28 1	5378 2	N	45			188
							50 9						
11		6600 X	5903	-0-	-697	-0-	30 1	5800 2	N	66	187 1		67
							73 9						
12		6820 X	6083	-0-	-737	-0-	30 1	5984 2	N	63			130
							69 9						
01		6510 X	5443	-0-	-1067	-0-	28 1	5351 2	N	58			188
							64 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10458 - 13610	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			54
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			54
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			54
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			54
01		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-			54

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585 - 12080	
08		1953 X	1826	-0-	-127	-0-	31 1	1783 2	N	11			195
							12 9						
09		1800 X	1751	-0-	-49	-0-	30 1	1704 2	N	15			210
							17 9						
10		1860 X	1630	-0-	-230	-0-	31 1	1580 2	N	17			227
							19 9						
11		1800 X	1714	-0-	-86	-0-	29 1	1665 2	N	18			245
							20 9						
12		1829 X	1562	-0-	-267	-0-	31 1	1511 2	N	18			263
							20 9						
01		1829 X	1615	-0-	-214	-0-	28 1	1565 2	N	20	181 1		102
							22 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1938H		RRCID -> 260347		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 10093		PERF.10461 - 12053			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	30	1	1445	2	N	12		265
						13	9						
09	1980 N	1345	-0-	-635	-0-	29	1	1304	2	N	11		276
						12	9						
10	2015 N	1486	-0-	-529	-0-	29	1	1432	2	N	23		299
						25	9						
11	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	28	1	1296	2	N	13		312
						14	9						
12	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	30	1	1224	2	N	18		330
						20	9						
01	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	30	1	1171	2	N	12		342
						13	9						

MENDOTA RANCH		WELL #: 591H		RRCID -> 260362		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11093 - 14776			
08	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	246	1	1442	2	N	3		237
						3	9						
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	107	1	2194	2	N	-0-		237
						31	1	2864	2	N	-0-		237
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	30	1	2520	2	N	-0-		237
						366	1	2740	2	N	119	197 1	159
						131	9						
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	838	1	2125	2	N	-0-		159
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-								

MOORE, W. H.		WELL #: 643H		RRCID -> 262022		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 10687		PERF.10935 - 12400			
08	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	31	1	3352	2	N	52	89 1	124
						57	9						
09	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	30	1	3237	2	N	51		175
						56	9						
10	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	31	1	3347	2	N	57		232
						63	9						
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	30	1	3291	2	N	58	189 1	101
						64	9						
12	3441 X	3439	-0-	-2	-0-	31	1	3341	2	N	61		162
						67	9						
01	3441 X	3339	-0-	-102	-0-	31	1	3236	2	N	65		227
						72	9						

MENDOTA RANCH		WELL #: 592H		RRCID -> 262217		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10725		PERF.11035 - 13232			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FAIRFAX		WELL #: 3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9987		PERF.10379 - 13407			
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	31	1	5152	2	N	51		217
						56	9						
09	4170 X	3373	-0-	-797	-0-	30	1	3303	2	N	36	189 1	64
						40	9						
10	4743 X	3858	-0-	-885	-0-	31	1	3796	2	N	28		92
						31	9						
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	30	1	5388	2	N	63		155
						69	9						
12	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	31	1	5434	2	N	67		222
						74	9						
01	4743 X	4062	-0-	-681	-0-	31	1	3974	2	N	52	177 1	97
						57	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9789 - 10831	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	31	1	1990	2	N	37		150
						41	9						
09	2160 N	1616	-0-	-544	-0-	30	1	1542	2	N	40		190
						44	9						
10	2170 N	1205	-0-	-965	-0-	30	1	1155	2	N	18	79 1	129
						20	9						
11	2010 N	1175	-0-	-835	-0-	30	1	1120	2	N	23		152
						25	9						
12	1674 N	593	-0-	-1081	-0-	31	1	556	2	N	5		157
						6	9						
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	17		174
						19	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10472 - 12045
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190

WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999 - 13265	
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	261	1	2144	2	N	25		254
						28	9						
09	2640 N	2061	-0-	-579	-0-	245	1	1794	2	N	20		274
						22	9						
10	2852 N	2075	-0-	-777	-0-	245	1	1810	2	N	18		292
						20	9						
11	2340 N	2038	-0-	-302	-0-	250	1	1760	2	N	25	173 1	144
						28	9						
12	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	255	1	1744	2	N	28		172
						31	9						
01	2077 N	1835	-0-	-242	-0-	254	1	1546	2	N	32		204
						35	9						

ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	10286 - 13907	
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	50		219
						55	9						
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	42	109 1	152
						46	9						
10	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	31	1	1501	2	N	52		204
						57	9						
11	1560 N	1404	-0-	-156	-0-	29	1	1325	2	N	45		249
						50	9						
12	1612 N	955	-0-	-657	-0-	20	1	926	2	N	8		257
						9	9						
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	30	1	1453	2	N	34		291
						37	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	535	1	1850	2	N	-0-			159
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	530	1	1817	2	N	6			165
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	577	1	1905	2	N	-0-			165
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	352	1	678	2	N	-0-			165
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	197	1	765	2	N	-0-			165
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	651	1	2119	2	N	-0-			165

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	31	1	3636	2	N	115	181	1	94
09	3390 X	3370	-0-	-20	-0-	127	9	3243	2	N	88			182
10	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	30	1	3034	2	N	47			229
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	28	1	3188	2	N	146	180	1	195
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	52	9	3450	2	N	80			275
01	3503 X	3436	-0-	-67	-0-	30	1	3330	2	N	68	178	1	165

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

08	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	31	1	2990	2	N	83	191	1	76
09	3120 X	2931	-0-	-189	-0-	91	9	2810	2	N	83			159
10	3193 X	2952	-0-	-241	-0-	30	1	2825	2	N	87			246
11	3090 X	2774	-0-	-316	-0-	31	1	2648	2	N	87	197	1	136
12	3100 X	2633	-0-	-467	-0-	96	9	2536	2	N	61			197
01	3100 X	2637	-0-	-463	-0-	30	1	2510	2	N	88	182	1	103

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-			186
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-			186
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	N	-0-			186
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	-0-			186
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-			186
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	17	1	450	2	N	-0-			186

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

08	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	229	1	1849	2	N	16			225
09	2580 N	1944	-0-	-636	-0-	18	9	1692	2	N	17			242
10	2604 N	1967	-0-	-637	-0-	233	1	1711	2	N	21			263
11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	23	9	1553	2	N	14	161	1	116
12	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	224	1	1616	2	N	27			143
01	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	15	9	1443	2	N	16			159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2945 X	2898	-0-	-47	-0-	31 1	2836 2	N	28				147
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	31 9	2780 2	N	36		47 1		136
10	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	40 9	2764 2	N	33				169
11	2850 X	2443	-0-	-407	-0-	31 1	2388 2	N	23				192
12	2945 X	2938	-0-	-7	-0-	36 9	2852 2	N	50				242
01	2821 N	2042	-0-	-779	-0-	30 1	1984 2	N	25		160 1		107
						28 9							

FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324	
08	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	31 1	1305 2	N	40				184
09	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	44 9	1219 2	N	33				217
10	1426 N	1012	-0-	-414	-0-	30 1	963 2	N	19				236
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	36 9	1173 2	N	37				273
12	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	28 1	1175 2	N	38				311
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	21 9	1120 2	N	42		189 1		164
						30 1							
						41 9							
						31 1							
						42 9							
						31 1							
						46 9							

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153	
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	31 1	2700 2	N	101				201
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	111 9	2703 2	N	72		186 1		87
10	2201 N	1891	-0-	-310	-0-	30 1	1693 2	N	152				239
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	79 9	2302 2	N	198		189 1		248
12	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	31 1	2511 2	N	101		189 1		160
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	218 9	2347 2	N	73				233
						111 9							
						29 1							
						80 9							

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102	
08	2139 X	2044	-0-	-95	-0-	223 1	1785 2	N	33				190
09	2310 X	1753	-0-	-557	-0-	36 9	1516 2	N	24				214
10	2449 X	1895	-0-	-554	-0-	211 1	1632 2	N	35				249
11	2370 X	1734	-0-	-636	-0-	26 9	1481 2	N	35				284
12	2449 X	1694	-0-	-755	-0-	224 1	1468 2	N	5				289
01	2046 X	1534	-0-	-512	-0-	39 9	1287 2	N	26		177 1		138
						214 1							
						39 9							
						220 1							
						6 9							
						218 1							
						29 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	148	-0-	-627	-0-	31	1	109	2	N	7			27
						8	9							
09	840 N	135	-0-	-705	-0-	30	1	98	2	N	6			33
						7	9							
10	341 N	131	-0-	-210	-0-	31	1	92	2	N	7			40
						8	9							
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	30	1	75	2	N	9			49
						10	9							
12	155 N	41	-0-	-114	-0-	9	1	18	2	N	13			62
						14	9							
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	30	57	1	35
						33	9							

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

08	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	31	1	2844	2	N	28			131
						31	9							
09	3210 X	2607	-0-	-603	-0-	30	1	2548	2	N	26			157
						29	9							
10	3317 X	2444	-0-	-873	-0-	30	1	2384	2	N	27			184
						30	9							
11	3210 X	2417	-0-	-793	-0-	28	1	2355	2	N	31			215
						34	9							
12	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	29	1	2645	2	N	42	173	1	84
						46	9							
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	31	1	2929	2	N	53			137
						58	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

08	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	31	1	8178	2	N	52			305
						57	9							
09	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	30	1	7796	2	N	77	182	1	200
						85	9							
10	8246 X	8104	-0-	-142	-0-	31	1	7994	2	N	72			272
						79	9							
11	8010 X	7972	-0-	-38	-0-	30	1	7859	2	N	75			347
						83	9							
12	8277 X	7227	-0-	-1050	-0-	31	1	7156	2	N	36	193	1	190
						40	9							
01	8277 X	3653	-0-	-4624	-0-	17	1	3603	2	N	30			220
						33	9							

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

08	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	31	1	7118	2	N	37			278
						41	9							
09	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	30	1	6668	2	N	59	166	1	171
						65	9							
10	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	31	1	6761	2	N	60			231
						66	9							
11	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	30	1	6738	2	N	93			324
						102	9							
12	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	31	1	6808	2	N	47			371
						52	9							
01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	28	1	5312	2	N	57	196	1	232
						63	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H	RRCID -> 268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9592 - 12980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	31	1	3429	2	N	48		217
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	53	9	3601	2	N	49		266
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	30	1	3061	2	N	42	174 1	134
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	46	9	3551	2	N	51		185
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	30	1	3803	2	N	67		252
01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	56	9	2704	2	N	24		276
						31	1						
						74	9						
						21	1						
						26	9						

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID -> 268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427		
08	2263 N	1767	-0-	-496	-0-	27	1	1688	2	N	47		234
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	52	9	2340	2	N	91	180 1	145
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	29	1	2493	2	N	84		229
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	100	9	1849	2	N	71	184 1	116
12	2263 N	1742	-0-	-521	-0-	31	1	1663	2	N	47		163
01	2263 N	623	-0-	-1640	-0-	92	9	586	2	N	14		177
						25	1						
						78	9						
						27	1						
						52	9						
						22	1						
						15	9						

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID -> 269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415 - 14107		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-		228
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-		228
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		228
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		228
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		228
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID -> 269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314 - 14286		
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	31	1	4143	2	N	183	173 1	245
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	201	9	3901	2	N	131	191 1	185
10	4123 X	3812	-0-	-311	-0-	30	1	3711	2	N	66		251
11	4110 X	4045	-0-	-65	-0-	144	9	3840	2	N	159		410
12	4247 X	4072	-0-	-175	-0-	28	1	3870	2	N	155	149 1	416
01	4247 X	3909	-0-	-338	-0-	73	9	3689	2	N	173	196 1	393
						30	1						
						171	9						
						30	1						
						190	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5921 X	5616	-0-	-305	-0-	31	1	5440	2	N	132	168 1	140
						145	9						
09	5670 X	5616	-0-	-54	-0-	30	1	5432	2	N	140	183 1	97
						154	9						
10	5859 X	5750	-0-	-109	-0-	31	1	5477	2	N	220	177 1	140
						242	9						
11	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	30	1	5175	2	N	180	174 1	146
						198	9						
12	5797 X	5490	-0-	-307	-0-	31	1	5287	2	N	156		302
						172	9						
01	5797 X	4938	-0-	-859	-0-	24	1	4749	2	N	150	179 1	273
						165	9						

WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
08	3348 X	3025	-0-	-323	-0-	31	1	2935	2	N	54		157
						59	9						
09	3240 X	2629	-0-	-611	-0-	30	1	2536	2	N	57		214
						63	9						
10	3348 X	2777	-0-	-571	-0-	31	1	2680	2	N	60		274
						66	9						
11	2970 X	2899	-0-	-71	-0-	30	1	2791	2	N	71	186 1	159
						78	9						
12	3069 X	3058	-0-	-11	-0-	31	1	2941	2	N	78		237
						86	9						
01	3038 X	2467	-0-	-571	-0-	29	1	2371	2	N	61		298
						67	9						

BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
08	5115 X	4536	-0-	-579	-0-	29	1	4407	2	N	91	170 1	140
						100	9						
09	4950 X	4613	-0-	-337	-0-	30	1	4484	2	N	90		230
						99	9						
10	4960 X	4856	-0-	-104	-0-	31	1	4697	2	N	116	178 1	168
						128	9						
11	4770 X	4591	-0-	-179	-0-	29	1	4426	2	N	124	181 1	111
						136	9						
12	4774 X	4515	-0-	-259	-0-	30	1	4372	2	N	103		214
						113	9						
01	4867 X	4273	-0-	-594	-0-	27	1	4115	2	N	119	182 1	151
						131	9						

JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
08	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	30	1	2292	2	N	60	187 1	107
						66	9						
09	2550 N	2349	-0-	-201	-0-	30	1	2245	2	N	67		174
						74	9						
10	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	31	1	2282	2	N	72		246
						79	9						
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	30	1	2271	2	N	74	192 1	128
						81	9						
12	2418 N	2404	-0-	-14	-0-	31	1	2292	2	N	74		202
						81	9						
01	2387 N	2175	-0-	-212	-0-	27	1	2086	2	N	56	193 1	65
						62	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		2294 N	2214	-0-	-80	-0-	31 1	2144 2	N	35	176 1	42		
							39 9							
09		2160 N	2100	-0-	-60	-0-	30 1	2018 2	N	47		89		
							52 9							
10		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	30 1	2055 2	N	53		142		
							58 9							
11		2130 N	2024	-0-	-106	-0-	29 1	1933 2	N	56		198		
							62 9							
12		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	30 1	2004 2	N	50		248		
							55 9							
01		2139 N	1811	-0-	-328	-0-	30 1	1714 2	N	61		309		
							67 9							

FLOWERS TRUST "A"				WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687
08		3596 X	3583	-0-	-13	-0-	31 1	3434 2	N	107	184 1	115		
							118 9							
09		3480 X	3422	-0-	-58	-0-	30 1	3274 2	N	107		222		
							118 9							
10		3596 X	3479	-0-	-117	-0-	31 1	3336 2	N	102	185 1	139		
							112 9							
11		3480 X	3403	-0-	-77	-0-	30 1	3241 2	N	120		259		
							132 9							
12		3596 X	3457	-0-	-139	-0-	31 1	3291 2	N	123	194 1	188		
							135 9							
01		3596 X	3110	-0-	-486	-0-	30 1	2941 2	N	126	201 1	113		
							139 9							

MOORE, W. H.				WELL #:		645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31 1	1218 2	N	76		170		
							84 9							
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30 1	1188 2	N	51	123 1	98		
							56 9							
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31 1	1207 2	N	86		184		
							95 9							
11		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	30 1	1115 2	N	77	194 1	67		
							85 9							
12		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	31 1	1152 2	N	84		151		
							92 9							
01		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	31 1	1132 2	N	100		251		
							110 9							

MENDOTA RANCH				WELL #:		596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478
08		3782 X	3308	-0-	-474	-0-	30 1	3230 2	N	44		287		
							48 9							
09		3660 X	3421	-0-	-239	-0-	30 1	3348 2	N	39		326		
							43 9							
10		3782 X	3331	-0-	-451	-0-	31 1	3260 2	N	36	194 1	168		
							40 9							
11		3600 X	3256	-0-	-344	-0-	30 1	3138 2	N	80		248		
							88 9							
12		3534 X	3244	-0-	-290	-0-	31 1	3127 2	N	78		326		
							86 9							
01		3534 X	3066	-0-	-468	-0-	31 1	2962 2	N	66	199 1	193		
							73 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	31	1	4525	2	N	242	182	1	202
						266	9							
09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	30	1	4367	2	N	245	172	1	275
						270	9							
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	31	1	4438	2	N	249	378	1	146
						274	9							
11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	30	1	4225	2	N	218	191	1	173
						240	9							
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	31	1	4489	2	N	218	149	1	242
						240	9							
01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	31	1	4379	2	N	261			503
						287	9							

JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854		
08	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	29	1	1431	2	N	46	191	1	93
						51	9							
09	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	30	1	1452	2	N	35			128
						39	9							
10	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	31	1	1494	2	N	65			193
						72	9							
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1491	2	N	73			266
						80	9							
12	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	31	1	1398	2	N	47	182	1	131
						52	9							
01	1612 N	1120	-0-	-492	-0-	24	1	1054	2	N	38			169
						42	9							

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	31	1	1218	2	N	22			121
						24	9							
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	2	N	30			151
						33	9							
10	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	30	1	1174	2	N	24	96	1	79
						26	9							
11	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	30	1	1120	2	N	27			106
						30	9							
12	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	30	1	1099	2	N	28			134
						31	9							
01	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	31	1	1119	2	N	42			176
						46	9							

ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710		
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	31	1	4396	2	N	75			235
						83	9							
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	29	1	4021	2	N	47			282
						52	9							
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	29	1	4097	2	N	66	189	1	159
						73	9							
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	29	1	4053	2	N	138			297
						152	9							
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	30	1	4145	2	N	39			336
						43	9							
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	23	1	2925	2	N	39	199	1	176
						43	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	31	1	3041	2	N	87	187	1	117	
						96	9								
09	3330 X	2967	-0-	-363	-0-	30	1	2858	2	N	72			189	
						79	9								
10	3441 X	2985	-0-	-456	-0-	31	1	2859	2	N	86			275	
						95	9								
11	3150 X	2720	-0-	-430	-0-	30	1	2620	2	N	64			339	
						70	9								
12	3162 X	2843	-0-	-319	-0-	31	1	2733	2	N	72	192	1	219	
						79	9								
01	3162 X	2714	-0-	-448	-0-	29	1	2606	2	N	72			291	
						79	9								
COFFEE 2				WELL #:	W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902		
08	5890 X	3760	-0-	-2130	-0-	474	1	3231	2	N	50			242	
						55	9								
09	5550 X	5171	-0-	-379	-0-	532	1	4571	2	N	62	192	1	112	
						68	9								
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			112	
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-			112	
12	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	650	1	8981	2	N	126			238	
						139	9								
01	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	775	1	6156	2	N	121	173	1	186	
						133	9								
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'				WELL #:		3HW	RRCID ->	277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243	
VOLLMERT, J. C.				WELL #:		21HW	RRCID ->	277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134	
08	6572 X	5935	-0-	-637	-0-	30	1	5853	2	N	47			169	
						52	9								
09	6540 X	6012	-0-	-528	-0-	28	1	5931	2	N	48			217	
						53	9								
10	6913 X	6547	-0-	-366	-0-	30	1	6452	2	N	59			276	
						65	9								
11	6690 X	5163	-0-	-1527	-0-	28	1	5079	2	N	51	186	1	141	
						56	9								
12	6913 X	5763	-0-	-1150	-0-	27	1	5662	2	N	67			208	
						74	9								
01	6541 X	5548	-0-	-993	-0-	29	1	5442	2	N	70			278	
						77	9								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID -> 278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	31	1	6002	2	N	125	187	1		127
						138	9								
09	6270 X	6021	-0-	-249	-0-	30	1	5848	2	N	130				257
						143	9								
10	6355 X	4685	-0-	-1670	-0-	28	1	4558	2	N	90	192	1		155
						99	9								
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	30	1	6425	2	N	141				296
						155	9								
12	6355 X	6018	-0-	-337	-0-	31	1	5853	2	N	122	196	1		222
						134	9								
01	6231 X	5141	-0-	-1090	-0-	25	1	4982	2	N	122	200	1		144
						134	9								

ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455				
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	30	1	5802	2	N	88	182	1		114
						97	9								
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	30	1	5829	2	N	100				214
						110	9								
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	31	1	6024	2	N	88	192	1		110
						97	9								
11	5730 X	5657	-0-	-73	-0-	30	1	5518	2	N	99				209
						109	9								
12	6169 X	5787	-0-	-382	-0-	31	1	5640	2	N	105	199	1		115
						116	9								
01	6169 X	5380	-0-	-789	-0-	26	1	5236	2	N	107				222
						118	9								

PARSELL-PAYNE 161/162 A		WELL #:		W001AP	RRCID -> 295209	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	9169	PERF. 9390	- 19108				
08	39246 X	34566	-0-	-4680	-0-	31	1	32952	2	N	1439	1379	1		377
						1583	9								
09	37080 X	24463	-0-	-12617	-0-	15	1	23472	2	N	887	692	1		572
						976	9								
10	36084 X	34126	-0-	-1958	-0-	31	1	32557	2	N	1398	1568	1		402
						1538	9								
11	34920 X	30536	-0-	-4384	-0-	30	1	29187	2	N	1199	1045	1		556
						1319	9								
12	35557 X	30999	-0-	-4558	-0-	31	1	29558	2	N	1282	1262	1		576
						1410	9								
01	34565 X	30383	-0-	-4182	-0-	31	1	29056	2	N	1178	1071	1		683
						1296	9								

PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:	1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2024													

PABLO		WELL #:		2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2024													

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
PABLO ENERGY II, LLC		//CONT.//		631643								
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024												

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HARDIN 77		WELL #:		2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190	- 11466
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-		28
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6 9	N	5		33
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4 9	N	4		37
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	68	2	9 9	N	8		45
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	68	2	6 9	N	5		50
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-		50

HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994	- 15283
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	1044	1	4034 2	N	51		114
						56	9					
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	1044	1	4003 2	N	101	195 1	20
						111	9					
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	1079	1	4276 2	N	43		63
						47	9					
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	1044	1	4038 2	N	51		114
						56	9					
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	1047	1	4132 2	N	154	197 1	71
						169	9					
01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	937	1	3546 2	N	43		114
						47	9					

HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408	- 15707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
CAMPBELL		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338	- 11505
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3		N	-0-		53
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3		N	-0-		53
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		53
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		53
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		53
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ABRAHAM		//CONT.//	60462 500 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
		WELL #:	1015	RRCID -> 199279	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 11395	PERF.10200	- 11273			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		28
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		28
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		28
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		28
12	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2	N	-0-		28
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		28

ABRAHAM		WELL #:	2015	RRCID -> 199318	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 11360	PERF.10180	- 11290			
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-		107
09	1770 X	1719	-0-	-51	-0-	1719	2	N	-0-		107
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		107
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	-0-		107
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-		107
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		107

ABRAHAM		WELL #:	3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10122	- 11283			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

ABRAHAM		WELL #:	4015	RRCID -> 202423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 11430	PERF.10081	- 11281			
08	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1750	2	36 9	N	33	151
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1729	2	45 9	N	41	192
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1792	2	37 9	N	34	226
11	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	1521	2	43 9	N	39	265
12	1829 N	1621	-0-	-208	-0-	1601	2	20 9	N	18	111
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	172 1	111

ABRAHAM		WELL #:	5015	RRCID -> 216381	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9966	- 11740			
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-	166
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-	166
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-	166
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-	166
12	3131 X	2208	-0-	-923	-0-	2208	2		N	-0-	166
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		166

MENDOTA 33 NW		WELL #:	1	RRCID -> 233431	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10318	- 11454			
08	2542 N	2247	-0-	-295	-0-	2239	2	8 9	N	7	215
09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2673	2	9 9	N	8	223
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2658	2	33 9	N	30	253
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	2	1 9	N	1	254
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-	254
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		254

MENDOTA 14 SE		WELL #:	4	RRCID -> 233980	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10035	- 11236			
08	2449 X	1171	-0-	-1278	-0-	1171	2		N	-0-	481
09	1890 X	1284	-0-	-606	-0-	1271	2	13 9	N	12	493
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7 9	N	6	466
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-	466
12	3100 N	3120	-0-	20	-0-	3120	2		N	-0-	466
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		466

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			142
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			142
10	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			142
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			142
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			142
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					142

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314		
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					295
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			177	1	119
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328		
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			321
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			321
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			321
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			321
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			321
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					321

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					117

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210		
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1230	2	25	9	301
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	314
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	176
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1130	2	26	9	200
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	217
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					217

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MENDOTA 14 SE		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256				
08	1457 N	350	-0-	-1107	-0-	344	2	6	9	N	5			322
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			322
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			322
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			322
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			322
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			322

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974				
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	2	30	9	N	27			308
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1299	2	22	9	N	20			328
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1408	2	56	9	N	51			379
11	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1300	2	26	9	N	24			403
12	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1237	2	33	9	N	30			433
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			433

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986				
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1053	2	36	9	N	33			228
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	993	2	26	9	N	24			252
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1093	2	42	9	N	38			290
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1017	2	26	9	N	24			314
12	1054 N	989	-0-	-65	-0-	946	2	43	9	N	39			353
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			353

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007				TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008				TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008				TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962				
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	2	33	9	N	30			350
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1119	2	32	9	N	29			379
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1231	2	81	9	N	74			453
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1134	2	37	9	N	34			487
12	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1081	2	52	9	N	47	180 1		354
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			354

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MENDOTA 14 SE		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9884		- 11221				
08	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2		N	-0-					261
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-					261
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-					261
11	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	2		N	-0-					261
12	3100	N	3657	-0-	557	817	3657	2		N	-0-					261
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT					261

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904		- 11180				
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1793	2	26	9	N	24				207
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	N	16				223
10	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	1590	2	18	9	N	16				239
11	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1465	2	21	9	N	19				258
12	1612	N	222	-0-	-1390	-0-	219	2	3	9	N	3				261
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT					261

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372		- 11540				
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	886	2	12	9	N	11				331
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	864	2	13	9	N	12	181	1		162
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1067	2	20	9	N	18				180
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1041	2	25	9	N	23				203
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1086	2	23	9	N	21				224
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT					224

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720		- 13202				
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	734	2	7	9	N	6	22	1		21
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	N	15				36
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	2	21	9	N	19	23	1		32
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	N	17	22	1		27
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1089	2	20	9	N	18				45
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT					45

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414		- 12567				
08	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4730	2	51	9	N	46	161	1		159
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5473	2	114	9	N	104				263
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6066	2	152	9	N	138	166	1		235
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5821	2	141	9	N	128	161	1		202
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5852	2	146	9	N	133				335
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT					335

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000		- 11763				
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1450	2	29	9	N	26				268
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	N	26				294
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1406	2	48	9	N	44	179	1		159
11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1256	2	32	9	N	29				188
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1236	2	11	9	N	10				198
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					198

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9780		- 13938				
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5641	2	372	9	N	338	509	1		303
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5258	2	298	9	N	271	173	1		401
10	6107	X	5760	-0-	-347	-0-	5417	2	343	9	N	312	177	1		536
11	5910	X	5117	-0-	-793	-0-	4860	2	257	9	N	234	360	1		410
12	6107	X	5577	-0-	-530	-0-	5445	2	132	9	N	120	185	1		345
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				N	NO RPT					345

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
CHAMBERS 107		WELL #: 1H		RRCID -> 274798		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9207 2	222 9	N	202	173 1	328					
09		8640 X	8163	-0-	-477	-0-	7973 2	190 9	N	173	188 1	313					
10		9765 X	8778	-0-	-987	-0-	8577 2	201 9	N	183	187 1	309					
11		9450 X	8553	-0-	-897	-0-	8305 2	248 9	N	225	184 1	350					
12		9765 X	8799	-0-	-966	-0-	8515 2	284 9	N	258	370 1	238					
01		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT		238					
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099							
WATERFIELD										WELL #: 1		RRCID -> 086710		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
WATERFIELD										WELL #: 2		RRCID -> 087434		COMPL. DATE 02/00/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017	
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-		-0-					
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-		-0-					
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-		-0-					
11		720 N	679	-0-	-41	-0-	679 3		N	-0-		-0-					
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-					
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-		-0-					
WATERFIELD -B-										WELL #: 3		RRCID -> 091065		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7					
VOLLMERT										WELL #: 3		RRCID -> 091411		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/01/2024							
VOLLMERT -B-										WELL #: 1		RRCID -> 093148		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47					
MAHLER -A-										WELL #: 2106		RRCID -> 153298		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1387 3	4	9	N	4	131	1			48
09	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1080 3			N	8					56
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363 3	13	9	N	12					68
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1294 3	20	9	N	18					86
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1247 3	18	9	N	16					102
01	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1213 3	24	9	N	22					124

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000								
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	200 3	11	9	N	10	47	1			70
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174 3			N	-0-					70
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3			N	-0-					70
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181 3			N	-0-					70
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3			N	-0-					70
*01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3			N	-0-					70

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555								
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-					64
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 3			N	-0-					64
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-					64
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-					64
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-					64
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-					64

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623								
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278 3			N	-0-					86
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284 3	3	9	N	3					89
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283 3	6	9	N	5					94
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279 3	4	9	N	4					98
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	283 3	7	9	N	6					104
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275 3	6	9	N	5					109

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		27
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-		27
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		27
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-		27
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		27
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-		27

ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351			
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	549	3	6 9 N	5		154
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	446	3	11 9 N	10		164
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4 9 N	4		168
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	523	3	6 9 N	5		173
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6 9 N	5		178
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	515	3	11 9 N	10		188

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082			
08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1115	3	12 9 N	11		201
09	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1020	3	15 9 N	14		215
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1127	3	18 9 N	16		231
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1095	3	24 9 N	22	174 1	79
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	3	24 9 N	22		101
01	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1056	3	23 9 N	21		122

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752			
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	503	3	12 9 N	11	172 1	122
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	407	3	13 9 N	12		134
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7 9 N	6		140
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	491	3	10 9 N	9		149
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12 9 N	11		160
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	476	3	10 9 N	9		169

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698							
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					11
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					11
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136							
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					60
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					60
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649							
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	712	3	6	9	N	5					157
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	647	3	7	9	N	6					163
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8					171
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	666	3	10	9	N	9					180
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	652	3	12	9	N	11					191
01	713 N	615	-0-	-98	-0-	604	3	11	9	N	10					201

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657							
*02	551 N	293	-0-	-258	-0-	293	3			N	-0-					172
*03	589 N	352	-0-	-237	-0-	352	3			N	-0-					172
*04	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					172
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					172
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					172
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					172
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					172
*09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					172
*10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					172
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					172
*12	434 N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	N	1					173
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3763	3	12	9	N	11					44
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3417	3	11	9	N	10					54
10		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3659	3	17	9	N	15					69
11		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3555	3	11	9	N	10					79
12		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	3	17	9	N	15					94
*01		3472 X	3195	-0-	-277	-0-	3180	3	15	9	N	14					108

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

08		1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1205	3	13	9	N	12					123
09		1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1125	3	11	9	N	10					133
10		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1195	3	18	9	N	16					149
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1179	3	21	9	N	19					168
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1168	3	20	9	N	18					186
*01		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1099	3	23	9	N	21					207

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2					182
09		270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					182
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					185
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					186
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	N	4					190
*01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5					195

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	522	3	8	9	N	7					94
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	N	3					97
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4					101
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					106
12		527 N	506	-0-	-21	-0-	494	3	12	9	N	11					117
01		558 N	423	-0-	-135	-0-	412	3	11	9	N	10					127

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952						
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3	56	9	N	51			196
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	58	9	N	53			249
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	-0-	841	3	43	9	N	39			288
11	870 N	869	-0-	-1	-0-	-0-	818	3	51	9	N	46	158	1	176
12	899 N	897	-0-	-2	-0-	-0-	839	3	58	9	N	53			229
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	-0-	823	3	64	9	N	58			287

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	3	32	9	N	29			197
09	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	-0-	1617	3	33	9	N	30			227
10	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	-0-	1655	3	33	9	N	30			257
11	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	-0-	1628	3	32	9	N	29	184	1	102
12	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	-0-	1663	3	39	9	N	35			137
01	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	-0-	1616	3	25	9	N	23			160

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
08	2945 N	2916	-0-	-29	-0-	-0-	2872	3	44	9	N	40			206
09	2820 N	2031	-0-	-789	-0-	-0-	2008	3	23	9	N	21			227
10	3100 N	3182	-0-	82	-0-	82	3140	3	42	9	N	38	173	1	92
11	2917 N	2835	-0-	-82	-0-	-0-	2784	3	51	9	N	46			138
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	3	61	9	N	55			193
01	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	-0-	2753	3	42	9	N	38			231

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130						
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-	605	3	11	9	N	10			179
09	480 N	202	-0-	-278	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2			181
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5			186
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	11	9	N	10			196
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3	9	9	N	8			204
*01	651 N	534	-0-	-117	-0-	-0-	522	3	12	9	N	11			215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3				204
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3				204
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3				204
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3				204
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3				204
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489 3	8 9	N	7	152 1 59

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	777 3	8 9	N	7	215
09	750 N	387	-0-	-363	-0-	386 3	1 9	N	1	216
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	790 3	13 9	N	12	228
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	658 3	13 9	N	12	240
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	635 3	17 9	N	15	255
01	806 N	579	-0-	-227	-0-	568 3	11 9	N	10	265

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799		
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-	120
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		N	-0-	120
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3		N	-0-	120
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	120
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-	120
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435 3	2 9	N	2	122

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	31
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-	31
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	31
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	31
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	31
*01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	31

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764		
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	260 3	8 9	N	7	183
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	285 3	8 9	N	7	190
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	281 3	9 9	N	8	198
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	284 3	13 9	N	12	210
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	275 3	11 9	N	10	220
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	171 3	7 9	N	6	226

MAHLER 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11221		PERF. 9523 - 10484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	395	3	10	9	N	9			152
09	390	N	270	-0-	-120	264	3	6	9	N	5			157
10	403	N	371	-0-	-32	368	3	3	9	N	3			160
11	390	N	364	-0-	-26	355	3	9	9	N	8			168
12	324	N	324	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7			175
01	372	N	316	-0-	-56	307	3	9	9	N	8			183

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10824		PERF. 9367 - 9941				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9290 - 10386				
08	1550	N	1535	-0-	-15	1522	3	13	9	N	12			166
09	1500	N	1467	-0-	-33	1458	3	9	9	N	8			174
10	1550	N	1498	-0-	-52	1480	3	18	9	N	16			190
11	1500	N	1424	-0-	-76	1410	3	14	9	N	13			203
12	1519	N	1382	-0-	-137	1354	3	28	9	N	25			228
01	1488	N	1219	-0-	-269	1201	3	18	9	N	16			244

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9526 - 10350				
08	434	N	430	-0-	-4	426	3	4	9	N	4			81
09	369	N	369	-0-	-0-	366	3	3	9	N	3			84
10	403	N	399	-0-	-4	393	3	6	9	N	5			89
11	420	N	401	-0-	-19	395	3	6	9	N	5			94
12	410	N	410	-0-	-0-	407	3	3	9	N	3			97
01	403	N	384	-0-	-19	375	3	9	9	N	8			105

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11182		PERF. 9846 - 10101				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 10331 - 14395				
08	5804	X	5804	-0-	-0-	287	1	5428	3	N	81			414
						89	9							
09	4352	X	4352	-0-	-0-	278	1	4010	3	N	58	171	1	301
						64	9							
10	5220	X	5220	-0-	-0-	287	1	4856	3	N	70			371
						77	9							
11	5372	X	5372	-0-	-0-	278	1	5021	3	N	66	176	1	261
						73	9							
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	287	1	5129	3	N	47			308
						52	9							
*01	4629	X	4629	-0-	-0-	287	1	4342	3	N	-0-			308

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

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

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

08	930 N	853	-0-	-77	-0-	842	3	11	9	N	10					116
09	870 N	674	-0-	-196	-0-	664	3	10	9	N	9					125
*10	837 N	824	-0-	-13	-0-	814	3	10	9	N	9					134
*11	840 N	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-					134
*12	682 N	146	-0-	-536	-0-	146	3			N	-0-					134
*01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					134

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2					209
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					209
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	267	3	2	9	N	2					211
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1					212
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	N	5					217
*01	279 N	209	-0-	-70	-0-	207	3	2	9	N	2					219

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

08	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2392	3	42	9	N	38					262
09	2400 N	2350	-0-	-50	-0-	2309	3	41	9	N	37	175	1			124
10	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2352	3	46	9	N	42					166
11	2370 N	2323	-0-	-47	-0-	2268	3	55	9	N	50					216
12	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	2273	3	56	9	N	51					267
*01	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	2296	3	56	9	N	51	179	1			139

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1880	3	37	9	N	34					271
09	1080 N	921	-0-	-159	-0-	901	3	20	9	N	18					289
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1949	3	30	9	N	27					316
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2004	3	59	9	N	54					370
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2039	3	56	9	N	51	180	1			241
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1784	3	46	9	N	42					283

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2024

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1810	3	29	9	N	26					361
09	1860 N	849	-0-	-1011	-0-	835	3	14	9	N	13					374
10	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1206	3	17	9	N	15					389
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1762	3	28	9	N	25	177	1			237
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1844	3	31	9	N	28					265
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	N	5					270

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437 - 14398		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4216 X	3836	-0-	-380	-0-	3793	3	43	9	N	39	79
09	4080 X	1832	-0-	-2248	-0-	1810	3	22	9	N	20	99
10	4092 X	3457	-0-	-635	-0-	3415	3	42	9	N	38	137
11	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	3598	3	58	9	N	53	190
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3978	3	66	9	N	60	93
*01	3844 X	3116	-0-	-728	-0-	3087	3	29	9	N	26	119

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026 - 14075		
08	2635 N	2567	-0-	-68	-0-	2520	3	47	9	N	43	300
09	2580 N	2538	-0-	-42	-0-	2487	3	51	9	N	46	175
10	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	2483	3	56	9	N	51	226
11	2490 N	2462	-0-	-28	-0-	2400	3	62	9	N	56	282
12	2635 N	2399	-0-	-236	-0-	2333	3	66	9	N	60	158
01	2542 N	2507	-0-	-35	-0-	2441	3	66	9	N	60	218

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346 - 14030		
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3148	3	42	9	N	38	356
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1619	3	25	9	N	23	379
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	3	33	9	N	30	228
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3326	3	69	9	N	63	291
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3334	3	67	9	N	61	352
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2775	3	56	9	N	51	403

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397 - 14450		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396 - 13130		
08	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2096	3	36	9	N	33	516
09	2040 X	2030	-0-	-10	-0-	1993	3	37	9	N	34	371
10	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	2029	3	37	9	N	34	405
11	2070 X	1973	-0-	-97	-0-	1932	3	41	9	N	37	442
*12	2139 X	1844	-0-	-295	-0-	1838	3	6	9	N	5	447
*01	2139 X	1709	-0-	-430	-0-	1709	3			N	-0-	447

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	5639	3	61	9	N	55	492
09	5910 X	4958	-0-	-952	-0-	4897	3	61	9	N	55	547
10	5952 X	5529	-0-	-423	-0-	5461	3	68	9	N	62	428
11	5640 X	2925	-0-	-2715	-0-	2885	3	40	9	N	36	464
12	5735 X	5083	-0-	-652	-0-	5011	3	72	9	N	65	529
*01	5704 X	4105	-0-	-1599	-0-	4031	3	74	9	N	67	596

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID -> 265208		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10618 - 13900		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2067	3	24	9	N	22				198
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2010	3	23	9	N	21				219
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2141	3	30	9	N	27				246
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	3	26	9	N	24				270
12	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	2040	3	35	9	N	32				302
01	2170 N	767	-0-	-1403	-0-	758	3	9	9	N	8				310

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817			
08	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2343	3	54	9	N	49	172	1		226
09	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	2284	3	64	9	N	58				284
10	2294 N	1366	-0-	-928	-0-	1338	3	28	9	N	25				309
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2409	3	50	9	N	45	174	1		180
12	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	2192	3	58	9	N	53				233
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1944	3	59	9	N	54				287

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820			
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	225	3	2	9	N	2				312
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-				312
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	223	3	3	9	N	3				315
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	2				317
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3				320
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	207	3	3	9	N	3				323

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10122	- 15180			
08	4030 X	3764	-0-	-266	-0-	3668	3	96	9	N	87				216
09	3810 X	2607	-0-	-1203	-0-	2553	3	54	9	N	49	175	1		90
10	3906 X	3897	-0-	-9	-0-	3821	3	76	9	N	69				159
11	3690 X	3688	-0-	-2	-0-	3596	3	92	9	N	84				243
12	3782 X	3766	-0-	-16	-0-	3664	3	102	9	N	93	176	1		160
01	3906 X	3280	-0-	-626	-0-	3194	3	86	9	N	78				238

WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10507	- 14173			
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2340	3	18	9	N	16				162
09	2160 X	981	-0-	-1179	-0-	974	3	7	9	N	6				168
10	2325 X	1544	-0-	-781	-0-	1533	3	11	9	N	10				178
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2334	3	33	9	N	30				208
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2457	3	36	9	N	33				241
01	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	1943	3	34	9	N	31				272

WEBB		WELL #:		5188H	RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286			
08	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1890	3	31	9	N	28	179	1		248
09	1650 N	920	-0-	-730	-0-	899	3	21	9	N	19				267
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2026	3	36	9	N	33				300
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2098	3	62	9	N	56				356
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1914	3	59	9	N	54	177	1		233
01	2077 N	1629	-0-	-448	-0-	1582	3	47	9	N	43				276

VOLLMERT		WELL #:		7H	RRCID ->	267306	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	10678	PERF.11161	- 15906			
08	4495 X	4167	-0-	-328	-0-	4114	3	53	9	N	48				224
09	4350 X	2658	-0-	-1692	-0-	2623	3	35	9	N	32				256
10	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	4007	3	51	9	N	46	180	1		122
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4192	3	70	9	N	64				186
12	4309 X	4234	-0-	-75	-0-	4167	3	67	9	N	61				247
*01	4154 X	3230	-0-	-924	-0-	3183	3	47	9	N	43				290

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2042 3	25 9	N	23	172 1	157
09	1800 N	1152	-0-	-648	-0-	1137 3	15 9	N	14		171
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2024 3	20 9	N	18		189
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2001 3	28 9	N	25		214
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2012 3	37 9	N	34		248
*01	2046 N	1655	-0-	-391	-0-	1641 3	14 9	N	13		261

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

08	6045 X	5544	-0-	-501	-0-	1709 1	3722 3	N	103		406
09	5850 X	5756	-0-	-94	-0-	1655 1	3976 3	N	114	188 1	332
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	1709 1	4156 3	N	140		472
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1655 1	3840 3	N	138	196 1	414
12	5952 X	5619	-0-	-333	-0-	1709 1	3748 3	N	147	194 1	367
*01	6014 X	5442	-0-	-572	-0-	1709 1	3613 3	N	109		476

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

08	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	4112 3	34 9	N	31		280
09	4140 X	2981	-0-	-1159	-0-	2957 3	24 9	N	22		302
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4504 3	36 9	N	33	172 1	163
11	4080 X	4014	-0-	-66	-0-	3972 3	42 9	N	38		201
12	4185 X	3938	-0-	-247	-0-	3902 3	36 9	N	33		234
01	4526 X	3188	-0-	-1338	-0-	3160 3	28 9	N	25		259

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5236 3	83 9	N	75	176 1	432
09	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5469 3	102 9	N	93		525
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5890 3	96 9	N	87	180 1	432
11	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6292 3	142 9	N	129		561
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4584 3	146 9	N	133	185 1	509
*01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4171 3	147 9	N	134	188 1	455

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

08	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	2670 3	67 9	N	61	168 1	145
09	2760 X	1866	-0-	-894	-0-	1819 3	47 9	N	43		188
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2881 3	68 9	N	62		250
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2624 3	67 9	N	61	176 1	135
12	2728 X	2674	-0-	-54	-0-	2593 3	81 9	N	74		209
*01	2945 X	2406	-0-	-539	-0-	2353 3	53 9	N	48		257

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087 - 14644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6080	-0-	-1174	-0-	5669 3	411 9	N		374	342 1		412
09	6450	X	4656	-0-	-1794	-0-	4426 3	230 9	N		209	170 1		451
10	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	5853 3	348 9	N		316	327 1		440
11	5940	X	5668	-0-	-272	-0-	5293 3	375 9	N		341	342 1		439
12	6138	X	6008	-0-	-130	-0-	5573 3	435 9	N		395	171 1		663
01	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5347 3	348 9	N		316	356 1		623

MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339				
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1848 3	67 9	N		61			371
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1583 3	48 9	N		44			415
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1919 3	50 9	N		45	176 1		284
11	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1741 3	61 9	N		55			339
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1660 3	53 9	N		48			387
01	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1776 3	57 9	N		52	173 1		266

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002				
08	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1026 3	40 9	N		36			176
09	1350	N	648	-0-	-702	-0-	629 3	19 9	N		17			193
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1568 3	56 9	N		51			244
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1386 3	62 9	N		56	194 1		106
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1357 3	79 9	N		72			178
*01	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1208 3	56 9	N		51			229

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433				
08	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	4191 3	63 9	N		57			311
09	4350	X	2632	-0-	-1718	-0-	2593 3	39 9	N		35			346
10	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	3538 3	54 9	N		49	175 1		220
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4273 3	78 9	N		71			291
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4337 3	86 9	N		78			369
*01	4247	X	3751	-0-	-496	-0-	3716 3	35 9	N		32	177 1		224

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918				
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2224 3	52 9	N		47			286
09	2280	N	1620	-0-	-660	-0-	1602 3	18 9	N		16			302
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2581 3	55 9	N		50	179 1		173
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2207 3	67 9	N		61			234
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2232 3	69 9	N		63			297
01	2604	N	2052	-0-	-552	-0-	1977 3	75 9	N		68			365

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153				
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990 3	28 9	N		25			479
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882 3	14 9	N		13			492
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1979 3	34 9	N		31			523
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1949 3	32 9	N		29	179 1		373
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2022 3	44 9	N		40			413
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2003 3	37 9	N		34			447

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760				
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6738 3	108 9	N		98	177 1		395
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4891 3	101 9	N		92			487
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6493 3	122 9	N		111			598
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6027 3	122 9	N		111	359 1		350
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6468 3	146 9	N		133			483
*01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	5969 3	122 9	N		111	179 1		415

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1494 3	40 9	N	36	183 1		274
09		1350 N	739	-0-	-611	-0-	715 3	24 9	N	22			296
10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1915 3	43 9	N	39			335
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1572 3	69 9	N	63			398
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1650 3	74 9	N	67	187 1		278
01		1953 N	1346	-0-	-607	-0-	1258 3	88 9	N	80			358

WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846			
08		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3434 3	84 9	N	76			355
09		3480 X	3299	-0-	-181	-0-	3238 3	61 9	N	55	172 1		238
10		3596 X	3370	-0-	-226	-0-	3312 3	58 9	N	53			291
11		3420 X	3353	-0-	-67	-0-	3275 3	78 9	N	71			362
12		3503 X	3411	-0-	-92	-0-	3325 3	86 9	N	78	192 1		248
01		3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3179 3	69 9	N	63			311

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5859	3	91	9	N	83			306
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3727	3	65	9	N	59			365
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5880	3	58	9	N	53	194	1	224
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1076	3	36	9	N	33			257
12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5882	3	132	9	N	120	193	1	184
*01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4773	3	100	9	N	91			275

WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800 - 14085				
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1123	3	40	9	N	36			245
09	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1074	3	40	9	N	36			281
10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1094	3	36	9	N	33			314
11	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1102	3	36	9	N	33			347
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1130	3	45	9	N	41	181	1	207
*01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1055	3	34	9	N	31			238

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398 - 14757				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196 - 14615				
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3142	3	87	9	N	79			244
09	3060 X	2286	-0-	-774	-0-	2228	3	58	9	N	53			297
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3415	3	77	9	N	70	189	1	178
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3034	3	66	9	N	60			238
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3009	3	76	9	N	69			307
01	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	2777	3	54	9	N	49			356

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732 - 9794				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			74
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			74
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			74
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			74
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			74
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778 - 14010				
08	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8930	3	111	9	N	101			427
09	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8095	3	94	9	N	85	183	1	329
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9316	3	114	9	N	104			433
11	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7326	3	231	9	N	210	193	1	450
12	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9598	3	245	9	N	223	201	1	472
*01	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9064	3	246	9	N	224	194	1	502

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323 - 14668				
08	2976 X	2844	-0-	-132	-0-	2797	3	47	9	N	43			386
09	2790 X	1948	-0-	-842	-0-	1937	3	11	9	N	10	171	1	225
10	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2763	3	35	9	N	32			257
11	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2715	3	44	9	N	40			297
12	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2715	3	54	9	N	49			346
*01	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	2552	3	47	9	N	43			389

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1326	3	15	9	N	14	177	1	158
09	960 N	606	-0-	-354	-0-	595	3	11	9	N	10			168
10	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1451	3	31	9	N	28			196
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1252	3	40	9	N	36			232
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26			258
01	1488 N	973	-0-	-515	-0-	937	3	36	9	N	33			291

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773		
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4440	3	58	9	N	53			144
09	4350 X	2548	-0-	-1802	-0-	2514	3	34	9	N	31			175
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4851	3	53	9	N	48			223
11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4416	3	54	9	N	49	176	1	96
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4434	3	73	9	N	66			162
*01	4898 X	3938	-0-	-960	-0-	3887	3	51	9	N	46			208

MCMORDIE 25		WELL #:		2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850		
08	4650 X	4617	-0-	-33	-0-	4334	3	283	9	N	257	188	1	122
09	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	4055	3	89	9	N	81			203
10	4495 X	4287	-0-	-208	-0-	4193	3	94	9	N	85	192	1	96
11	4470 X	3683	-0-	-787	-0-	3588	3	95	9	N	86			182
12	4619 X	4517	-0-	-102	-0-	4385	3	132	9	N	120	197	1	105
01	4619 X	4280	-0-	-339	-0-	4136	3	144	9	N	131			236

MCMORDIE 26		WELL #:		2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953		
08	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	15647	3	488	9	N	444	750	1	409
09	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13235	3	461	9	N	419	379	1	449
10	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	13920	3	437	9	N	397	191	1	655
11	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15242	3	514	9	N	467	386	1	736
12	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	15499	3	556	9	N	505	583	1	658
01	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	13661	3	494	9	N	449	391	1	716

MCMORDIE 26 SL		WELL #:		3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 26		WELL #:		4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025		
08	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	1339	1	8481	3	N	256	192	1	302
						282	9							
09	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	1296	1	7874	3	N	239	379	1	162
						263	9							
10	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	1339	1	8418	3	N	245	196	1	211
						270	9							
11	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	1296	1	8299	3	N	266	191	1	286
						293	9							
12	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	1339	1	8434	3	N	283	199	1	370
						311	9							
01	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	1339	1	8067	3	N	251	194	1	427
						276	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3735	3	26	9	N	24	101
09	3570 X	2147	-0-	-1423	-0-	2125	3	22	9	N	20	121
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3695	3	36	9	N	33	154
11	3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3507	3	51	9	N	46	200
12	3751 X	3286	-0-	-465	-0-	3238	3	48	9	N	44	244
01	3751 X	2826	-0-	-925	-0-	2772	3	54	9	N	49	112

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792
08	17811 X	7797	-0-	-10014	-0-	7592	3	205	9	N	186	204
09	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7843	3	245	9	N	223	235
10	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8180	3	264	9	N	240	282
11	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8005	3	275	9	N	250	337
12	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8158	3	284	9	N	258	399
*01	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	7807	3	275	9	N	250	477

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268
08	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11364	3	97	9	N	88	596
09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9996	3	96	9	N	87	504
10	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11248	3	113	9	N	103	607
11	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11102	3	118	9	N	107	518
12	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11048	3	119	9	N	108	451
*01	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10850	3	88	9	N	80	531

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3488	3	31	9	N	28	228
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3486	3	32	9	N	29	257
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3409	3	34	9	N	31	288
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3340	3	39	9	N	35	323
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3445	3	34	9	N	31	178
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3372	3	46	9	N	42	220

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1005	3	28	9	N	25	231
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	986	3	33	9	N	30	261
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1148	3	33	9	N	30	291
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1743	3	56	9	N	51	170
12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2114	3	95	9	N	86	256
01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	996	3	36	9	N	33	289

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768
08	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2210	3	40	9	N	36	168
09	2220 N	1204	-0-	-1016	-0-	1180	3	24	9	N	22	190
10	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2239	3	32	9	N	29	219
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2210	3	47	9	N	43	262
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2199	3	55	9	N	50	312
01	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	1948	3	52	9	N	47	178

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	-	14740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAHLER 106		WELL #:		5H	RRCID ->	276489	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10482	-	15635		
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	285	1	3678	3	N	175	156	1	213
							193	9							
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	276	1	3397	3	N	117			330
							129	9							
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	285	1	3844	3	N	131	170	1	291
							144	9							
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	276	1	3515	3	N	179	157	1	313
							197	9							
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	285	1	3594	3	N	204	157	1	360
							224	9							
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	285	1	4083	3	N	140			500
							154	9							

WATERFIELD 'C'		WELL #:		15H	RRCID ->	276493	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9629	PERF.10001	-	14819		
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2909	3	51	9	N	46			189
09	2940	X	1504	-0-	-1436	-0-	1476	3	28	9	N	25			214
10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2837	3	41	9	N	37	180	1	71
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2884	3	52	9	N	47			118
12	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2822	3	57	9	N	52			170
*01	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	2482	3	52	9	N	47			217

MAHLER 106		WELL #:		8SL	RRCID ->	276528	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10242	-	15146		
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8119	3	210	9	N	191	183	1	477
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5385	3	125	9	N	114	182	1	409
10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	6953	3	122	9	N	111			520
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6990	3	176	9	N	160	182	1	498
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7443	3	255	9	N	232	192	1	538
*01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6859	3	215	9	N	195	192	1	541

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	-	14882		
08	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	3489	3			N	-0-			249
09	3600	X	2324	-0-	-1276	-0-	2300	3	24	9	N	22			271
10	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3827	3	37	9	N	34			305
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3529	3	44	9	N	40			345
12	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	3472	3	46	9	N	42			387
*01	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	3376	3	28	9	N	25	182	1	230

WEBB 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	277997	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10109	-	15100		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10000 - 15203			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	2673 3	35 9	9	N	32			223
09	2910 X	1391	-0-	-1519	-0-	1372 3	19 9	9	N	17			240
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2818 3	41 9	9	N	37			277
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2724 3	53 9	9	N	48			325
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2866 3	62 9	9	N	56	196 1		185
01	2852 X	2784	-0-	-68	-0-	2720 3	64 9	9	N	58			243

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683			
08	6572 X	6167	-0-	-405	-0-	6078 3	89 9	9	N	81			236
09	6300 X	5924	-0-	-376	-0-	5834 3	90 9	9	N	82			318
10	6355 X	6089	-0-	-266	-0-	5991 3	98 9	9	N	89	173 1		234
11	6060 X	5543	-0-	-517	-0-	5456 3	87 9	9	N	79			313
12	6169 X	6083	-0-	-86	-0-	5971 3	112 9	9	N	102	175 1		240
01	6169 X	3115	-0-	-3054	-0-	3078 3	37 9	9	N	34			274

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122			
08	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	15958 3	147 9	9	N	134			455
09	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	15987 3	167 9	9	N	152	376 1		231
10	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	16324 3	177 9	9	N	161			392
11	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	14678 3	182 9	9	N	165	193 1		364
12	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	14328 3	140 9	9	N	127	193 1		298
01	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13044 3	208 9	9	N	189			487

MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655			
08	10416 X	9545	-0-	-871	-0-	9385 3	160 9	9	N	145	182 1		363
09	9870 X	8519	-0-	-1351	-0-	8375 3	144 9	9	N	131			494
10	9703 X	9658	-0-	-45	-0-	9485 3	173 9	9	N	157	183 1		468
11	9240 X	9003	-0-	-237	-0-	8892 3	111 9	9	N	101	192 1		377
12	9548 X	9471	-0-	-77	-0-	9252 3	219 9	9	N	199	194 1		382
*01	9672 X	9064	-0-	-608	-0-	8900 3	164 9	9	N	149			531

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9980 - 14262			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID ->	281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9950 - 10020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-		211
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	-0-	211 1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10086 - 10420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		101619										
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	4510 - 4540
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS B		WELL #:		1105	RRCID ->	162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4146 - 4157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID ->	163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4055 - 4080
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID ->	164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	4095 - 4102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FLOWERS -C-		WELL #: 1006		RRCID -> 164830		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1306		RRCID -> 169489		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1406		RRCID -> 169631		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHAMBERS		WELL #: 303		RRCID -> 171449		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)			60462 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC			101619										
MAHLER, FIELDS			WELL #: 1		RRCID -> 057997		COMPL. DATE 03/01/1974			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

FLOWERS, R. A.			WELL #: 4 L		RRCID -> 058397		COMPL. DATE 04/00/1974			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930			

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

FLOWERS -C-			WELL #: 306 L		RRCID -> 081941		COMPL. DATE 12/04/1978			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187			

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
WATERFIELD -C-			WELL #: 1		RRCID -> 040695		COMPL. DATE 02/11/1966			TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119			

08	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3		N	-0-	-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	B	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3		N	-0-	-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3		N	-0-	-0-
12	1395	N	1379	-0-	-16	B	-0-	1379	3		N	-0-	-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3		N	-0-	-0-

WATERFIELD "C"			WELL #: 5		RRCID -> 169849		COMPL. DATE 07/20/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068			

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

MAHLER			WELL #: 6		RRCID -> 170824		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221			

08	5885	X	5885	-0-	-0-	B	-0-	5885	3		N	-0-	144
09	6055	X	6055	-0-	-0-	B	-0-	6054	3	1	9	N	145
10	6034	X	6034	-0-	-0-	B	-0-	6028	3	6	9	N	150
11	6015	X	6015	-0-	-0-	B	-0-	6005	3	10	9	N	159
12	6020	X	6020	-0-	-0-	B	-0-	6009	3	11	9	N	169
*01	6270	X	6270	-0-	-0-	B	-0-	6259	3	11	9	N	179

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)			60462 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC			040209									
CAMPBELL, W. R.			WELL #:	1	RRCID ->	035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11186 - 11204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL 37			WELL #:	1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328 - 11362
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-

EARP			WELL #:	1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENDOTA RANCH 63			WELL #:	5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS TRUST -A-			WELL #:	11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3104	3	2 9	N	42
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	2 9	N	44
10	2542	X	1290	-0-	-1252	-0-	1288	3	2 9	N	46
11	2460	X	721	-0-	-1739	-0-	721	3		N	46
12	2542	X	448	-0-	-2094	-0-	448	3		N	46
01	1302	N	318	-0-	-984	-0-	318	3		N	46

MMGL TXPH, LLC			101619						VOLLMERT, J. C.		
WELL #:	1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106			
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	33
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	33
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	33
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	33
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	33
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	33

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WATERFIELD				WELL #:	2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD				WELL #:	5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205								
THORNE -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC PABLO		//CONT.//		60957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PABLO		WELL #: 1032		631643	RRCID -> 157329	COMPL. DATE 01/01/1996	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10776	- 11111		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-		-0-
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		N	-0-		-0-
10	240 N	66	-0-	-174	-0-	66 2		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2024											
WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-				923452	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CAMPBELL -A-		WELL #: 1041		923452	RRCID -> 079411	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11137	- 11630		
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	520 3	20 9	N	18		85
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	528 3		N	-0-		85
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 3		N	-0-		85
11	510 N	122	-0-	-388	-0-	122 3		N	-0-		85
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		85
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		85
MIAMI AIRPORT (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY, BOB "C"				60960 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
MCCOY, BOB "C"		WELL #: 2034		676084	RRCID -> 192062	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11095	- 11163		
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-		-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2		N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
MILLS RANCH (ATOKA) MMGL TXPH, LLC DAVIS FAMILY				61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DAVIS FAMILY		WELL #: 1042		101619	RRCID -> 211168	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 21200	PERF.14206	- 16370		
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09	240 N	125	-0-	-115	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2		N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT				189901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
HARDIN UNIT		WELL #: 1		189901	RRCID -> 075151	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 16670	PERF.16044	- 16254		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC DAVIS				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DAVIS		WELL #: 4043		676084	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875		
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2		N	-0-		25
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		25
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		25
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		25
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		25
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2		N	-0-		25

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DAVIS		WELL #:		2053	RRCID ->	248272	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	17750	PERF.14994 - 17176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-		21
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-		21
10		3100 N	3200	-0-	100	100	3200 2		N	-0-		21
11		2603 N	2503	-0-	-100	-0-	2503 2		N	-0-		21
12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		21
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2620 2	156 9	N	142	131 1	32

DAVIS		WELL #:		1043	RRCID ->	250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.16934 - 17364	
08		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-		25
09		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		N	-0-		25
10		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2		N	-0-		25
11		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-		25
12		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4461 2	43 9	N	39		64
01		4123 X	4045	-0-	-78	-0-	4045 2		N	-0-		64

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		WELL #:		748059	RRCID ->	235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.15751 - 16148	
08		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4079 2	435 9	N	395	548 1	82
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3401 2	407 9	N	370	374 1	78
10		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3605 2	469 9	N	426	361 1	143
11		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	3727 2	481 9	N	437	358 1	222
12		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	3903 2	465 9	N	423	540 1	105
01		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4028 2	435 9	N	395	363 1	137

MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.16212 - 16306	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		18
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		18
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		WELL #:		61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619								
MILLS, R. D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.13850 - 13900	
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-		-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-		-0-

JILL 54		WELL #:		1	RRCID ->	267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.13305 - 13560	
08		2852 X	2429	-0-	-423	-0-	2429 2		N	-0-		93
09		2550 X	2418	-0-	-132	-0-	2418 2		N	-0-		93
10		2635 X	2594	-0-	-41	-0-	2592 2	2 9	N	2		95
11		2430 X	2424	-0-	-6	-0-	2424 2		N	-0-		95
12		2511 X	2503	-0-	-8	-0-	2503 2		N	-0-		95
01		2604 X	2295	-0-	-309	-0-	2295 2		N	-0-		95

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3534 X	3502	-0-	-32	-0-	3468	2	34	9	N	31	179	1	95	
09		3420 X	2935	-0-	-485	-0-	2888	2	47	9	N	43			138	
10		3472 X	3136	-0-	-336	-0-	3086	2	50	9	N	45			183	
11		3390 X	3062	-0-	-328	-0-	2981	2	81	9	N	74			257	
12		3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3385	2	84	9	N	76	200	1	133	
01		3503 X	2887	-0-	-616	-0-	2814	2	73	9	N	66			199	

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500																
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-	
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-	
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-			-0-	
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-	
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-	

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200																
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			173	
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7	157	1	23	
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			23	
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			23	
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			23	
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			23	

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600																
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			17	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			17	
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			17	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			17	
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			17	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17	

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959 JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465																
08		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5807	2	46	9	N	42	21	1	158	
09		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6757	2	66	9	N	60	37	1	181	
10		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5847	2	75	9	N	68	203	1	46	
11		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6140	2	74	9	N	67	36	1	77	
12		5270 X	5126	-0-	-144	-0-	5074	2	52	9	N	47	29	1	95	
01		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5656	2	39	9	N	35	15	1	115	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	2699	-0-	-618	-0-	2686 2	13 9	N	12	59 1		40
09	3210 X	2779	-0-	-431	-0-	2765 2	14 9	N	13			53
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2886 2	2 9	N	2			55
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-			55
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4509 2	14 9	N	13			68
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4911 2	11 9	N	10			78

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

08	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1048 2	3 9	N	3			85
09	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	1132 2	8 9	N	7			92
10	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1188 2	17 9	N	15			107
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223 2	2 9	N	2			109
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1410 2	21 9	N	19			128
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410 2	7 9	N	6			134

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3668 2	14 9	N	13			92
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3587 2	30 9	N	27	71 1		48
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3769 2	2 9	N	2			50
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3633 2	25 9	N	23			73
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3673 2	23 9	N	21			94
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3651 2	19 9	N	17	58 1		53

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	247 1	2097 2	Y	74	177 1		92
						81 9						
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	289 1	3446 2	Y	134			226
						147 9						
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	351 1	4075 2	Y	142	176 1		192
						156 9						
11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	532 1	5201 2	Y	139	169 1		162
						153 9						
12	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	633 1	7422 2	Y	148	176 1		134
						163 9						
*01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	341 1	3187 2	Y	192	173 1		153
						211 9						

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC				571941												
DABERRY				WELL #: 401	RRCID -> 163838				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11880	- 11904		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
BRYANT				WELL #: 2044	RRCID -> 168732				COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11928	- 12060		
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2579	3	24	9	N	22					321
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2501	3	34	9	N	31					352
10	3100 N	3123	-0-	23	23	2961	3	162	9	N	147					499
11	2725 N	2702	-0-	-23	-0-	2702	3			N	-0-					499
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2595	3	96	9	N	87	198	1			388
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2630	3	39	9	N	35					423
COLTHARP				WELL #: 2051	RRCID -> 170461				COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11962	- 12111		
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-					247
09	1080 N	956	-0-	-124	-0-	947	3	9	9	N	8					255
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1335	3	32	9	N	29					284
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					284
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1206	3	111	9	N	101	195	1			190
01	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1190	3	32	9	N	29					219
FABIAN				WELL #: 3045	RRCID -> 175319				COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11858	- 12102		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					321
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					321
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					321
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					321
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					321
DABERRY				WELL #: 501	RRCID -> 176466				COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11963	- 12005		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
BRYANT				WELL #: 3044	RRCID -> 181874				COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11882	- 11978		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
FABIAN				WELL #: 4045	RRCID -> 183535				COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11852	- 11882		
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1332	3	57	9	N	52					423
09	930 N	870	-0-	-60	-0-	855	3	15	9	N	14					437
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	770	3	111	9	N	101					538
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					538
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	910	3	39	9	N	35					573
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	975	3	24	9	N	22					595

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941											
DABERRY		WELL #:		701	RRCID ->	183847	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11859 - 11878				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217

BRYANT		WELL #:		4044	RRCID ->	184670	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12042 - 12078				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

BUCKINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	184956	COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11970 - 12122				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

FABIAN		WELL #:		5045	RRCID ->	187295	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11852 - 11872				
08	2780 N	-0-	-0-	-2780	-0-	-0-					N	-0-			316
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			316
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-			316
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			316
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			316
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			316

DABERRY		WELL #:		301	RRCID ->	191561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	26160	PERF.11910 - 11934				
08	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			240
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			240
10	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	-0-	1900	3			N	-0-			240
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			240
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			240
01	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	-0-	1652	3			N	-0-			240

BRYANT		WELL #:		5044	RRCID ->	207599	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12300 - 12330				
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	3	116	9	N	105	193	1	221
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	3	88	9	N	80			301
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3	201	9	N	183	192	1	292
11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-			292
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	3	106	9	N	96			388
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	3	79	9	N	72			460

DABERRY		WELL #:		801	RRCID ->	220003	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12438 - 12680				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941											
COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	13020 X	10936	-0-	-2084	-0-	10709	3	227	9	N	206	145 1	534
09	11760 X	9547	-0-	-2213	-0-	9547	3			N	-0-		534
10	11935 X	9888	-0-	-2047	-0-	9832	3	56	9	N	51		585
11	10830 X	10127	-0-	-703	-0-	10127	3			N	-0-		585
12	10943 X	10403	-0-	-540	-0-	10328	3	75	9	N	68		653
01	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11315	3	39	9	N	35		688

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286					
08	6882 X	6074	-0-	-808	-0-	5883	3	191	9	N	174	193 1	177
09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6012	3	79	9	N	72		249
10	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-		249
11	5880 X	5696	-0-	-184	-0-	5499	3	197	9	N	179	196 1	232
12	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6458	3	155	9	N	141	193 1	180
01	6293 X	5690	-0-	-603	-0-	5631	3	59	9	N	54		234

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506					
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1		277
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1		278
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	664	3	3	9	N	3		281
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-		281
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-		281
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-		281

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514					
08	8680 X	8489	-0-	-191	-0-	8459	3	30	9	N	27		261
09	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	7959	3	109	9	N	99	195 1	165
10	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8000	3	39	9	N	35		200
11	8220 X	7628	-0-	-592	-0-	7410	3	218	9	N	198	198 1	200
12	8494 X	7547	-0-	-947	-0-	7490	3	57	9	N	52		252
01	8494 X	7412	-0-	-1082	-0-	7230	3	182	9	N	165	198 1	219

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386					
MILLS RANCH		WELL #: 1040											
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		210
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		210
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-		210
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-		210
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		210
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-		210

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059									
RACHEL		WELL #:		1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9856 - 12492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5611 X	5553	-0-	-58	-0-	5435 2	118 9	N	107			262
09		5400 X	4870	-0-	-530	-0-	4769 2	101 9	N	92	174 1		180
10		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5649 2	113 9	N	103	170 1		113
11		5370 X	5150	-0-	-220	-0-	5036 2	114 9	N	104			217
12		5549 X	5468	-0-	-81	-0-	5348 2	120 9	N	109	181 1		145
01		5766 X	5327	-0-	-439	-0-	5204 2	123 9	N	112			257

MILLS RANCH SE 25		WELL #:		1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	13172 - 13381	
08		15531 X	14332	-0-	-1199	-0-	14015 2	317 9	N	288	183 1		287
09		14730 X	14210	-0-	-520	-0-	13877 2	333 9	N	303	372 1		218
10		14818 X	14537	-0-	-281	-0-	14205 2	332 9	N	302	370 1		150
11		14340 X	13878	-0-	-462	-0-	13541 2	337 9	N	306	178 1		278
12		14694 X	14169	-0-	-525	-0-	13824 2	345 9	N	314	374 1		218
01		14694 X	13985	-0-	-709	-0-	13626 2	359 9	N	326	371 1		173

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	9687 - 12390
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MILLS RANCH (ELLENBURGER)		61691 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:		1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918 - 23937
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:		5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.	11566 - 16212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2615	-0-	-485	-0-	2527	2	88	9	Y	80	186
09	3000 X	2313	-0-	-687	-0-	2217	2	96	9	Y	87	106
10	3100 X	2428	-0-	-672	-0-	2322	2	106	9	Y	96	202
11	2700 X	2214	-0-	-486	-0-	2111	2	103	9	Y	94	126
12	2666 X	2186	-0-	-480	-0-	2083	2	103	9	Y	94	43
01	2604 X	2087	-0-	-517	-0-	30	1	1980	2	Y	70	113
						77	9					

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

08	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	1054	1	2285	2	Y	62	93
						68	9					
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	1020	1	2313	2	Y	69	162
						76	9					
10	3658 X	3372	-0-	-286	-0-	1054	1	2237	2	Y	74	66
						81	9					
11	3540 X	2706	-0-	-834	-0-	796	1	1848	2	Y	56	122
						62	9					
12	3658 X	2796	-0-	-862	-0-	714	1	2001	2	Y	74	196
						81	9					
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	1516	1	2120	2	Y	86	99
						95	9					

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

*05	1829 X	1185	-0-	-644	-0-	1116	1	69	9	Y	63	116
*06	1770 X	1247	-0-	-523	-0-	1080	1	167	9	Y	152	92
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	1116	1	1653	2	Y	72	164
						79	9					
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	1116	1	1608	2	Y	68	54
						75	9					
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	1080	1	1582	2	Y	82	136
						90	9					
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	1116	1	1617	2	Y	80	216
						88	9					
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	1080	1	1535	2	Y	76	113
						84	9					
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	1116	1	1495	2	Y	81	194
						89	9					
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	1181	1	1423	2	Y	80	93
						88	9					

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

08	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	2672	2	59	9	Y	54	177
09	2640 X	2616	-0-	-24	-0-	2563	2	53	9	Y	48	53
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2706	2	87	9	Y	79	132
11	2640 X	2579	-0-	-61	-0-	2510	2	69	9	Y	63	150
12	2728 X	2576	-0-	-152	-0-	2489	2	87	9	Y	79	56
01	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2497	2	90	9	Y	82	138

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

08	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1319	2	12	9	Y	11	120
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1387	2	11	9	Y	10	130
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	145
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1119	2	15	9	Y	14	20
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1443	2	23	9	Y	21	41
01	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1363	2	24	9	Y	22	63

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3534 X	2587	-0-	-947	-0-	2504	2	83	9	N	75	125
09	3420 X	2415	-0-	-1005	-0-	2345	2	70	9	N	64	189
10	3534 X	2812	-0-	-722	-0-	2732	2	80	9	N	73	103
11	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	2999	2	169	9	N	154	81
12	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	2862	2	138	9	N	125	206
01	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	2616	2	113	9	N	103	148

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667												
08	868 N	650	-0-	-218	-0-	516	1	134	9	Y	122	235
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	708	1	298	9	Y	271	162
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	732	1	296	9	Y	269	257
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	702	1	206	9	Y	187	273
12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	720	1	285	9	Y	259	368
01	1023 N	819	-0-	-204	-0-	642	1	177	9	Y	161	189

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753												
08	2449 N	1939	-0-	-510	-0-	1807	2	132	9	Y	120	187
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2058	2	133	9	Y	121	135
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2008	2	150	9	Y	136	101
11	1890 N	1107	-0-	-783	-0-	990	2	117	9	Y	106	207
12	2263 N	1437	-0-	-826	-0-	1346	2	91	9	Y	83	290
01	2170 N	829	-0-	-1341	-0-	823	2	6	9	Y	5	132

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234												
08	2697 N	1781	-0-	-916	-0-	1679	2	102	9	N	93	120
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2264	2	173	9	N	157	277
10	2418 N	1997	-0-	-421	-0-	1875	2	122	9	N	111	388
11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1545	2	123	9	N	112	168
12	2511 N	1689	-0-	-822	-0-	1548	2	141	9	N	128	296
01	1984 N	834	-0-	-1150	-0-	767	2	67	9	N	61	357

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797												
08	3565 X	2607	-0-	-958	-0-	2474	2	133	9	Y	121	195
09	3390 X	2525	-0-	-865	-0-	2408	2	117	9	Y	106	134
10	3503 X	3025	-0-	-478	-0-	2870	2	155	9	Y	141	106
11	3030 X	1636	-0-	-1394	-0-	1557	2	79	9	Y	72	178
12	3131 X	78	-0-	-3053	-0-	78	2			Y	-0-	178
01	3038 X	143	-0-	-2895	-0-	143	2			Y	-0-	178

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703												
08	7781 X	7150	-0-	-631	-0-	6853	2	297	9	N	270	180
09	7530 X	7217	-0-	-313	-0-	6935	2	282	9	N	256	116
10	7781 X	7202	-0-	-579	-0-	6899	2	303	9	N	275	214
11	6930 X	6692	-0-	-238	-0-	6418	2	274	9	N	249	132
12	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7575	2	296	9	N	269	239
01	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	7876	2	242	9	N	220	115

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013												
08	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	4197	2	264	9	N	240	116
09	4530 X	4183	-0-	-347	-0-	3960	2	223	9	N	203	152
10	4681 X	4355	-0-	-326	-0-	4104	2	251	9	N	228	219
11	4320 X	3753	-0-	-567	-0-	3531	2	222	9	N	202	244
12	4464 X	3597	-0-	-867	-0-	3378	2	219	9	N	199	266
01	4464 X	3378	-0-	-1086	-0-	3141	2	237	9	N	215	129

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
08	3162 X	2150	-0-	-1012	-0-	2000	2	150	9	N	136	170	1	146
09	2970 X	1594	-0-	-1376	-0-	1460	2	134	9	N	122	169	1	99
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4196	2	265	9	N	241	177	1	163
11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3374	2	235	9	N	214	167	1	210
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3245	2	242	9	N	220	172	1	258
01	4464 X	3790	-0-	-674	-0-	3566	2	224	9	N	204	350	1	112

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660														
08	2449 X	706	-0-	-1743	-0-	666	2	40	9	N	36			98
09	2370 X	1926	-0-	-444	-0-	1781	2	145	9	N	132	177	1	53
10	2201 X	1721	-0-	-480	-0-	1604	2	117	9	N	106			159
11	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1728	2	143	9	N	130	166	1	123
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	2989	2	208	9	N	189	172	1	140
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2601	2	187	9	N	170	178	1	132

CREST RESOURCES, INC. 189901														
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546														
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			3096
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	573	2	90	9	N	82			3178
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			3178
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	615	2	79	9	N	72	197	1	3053
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			3053
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19			3072

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372														
08	3906 X	3198	-0-	-708	-0-	97	1	2885	2	Y	196	267	1	88
						216	9							
09	3450 X	3097	-0-	-353	-0-	123	1	2739	2	Y	214	193	1	109
						235	9							
10	3565 X	3119	-0-	-446	-0-	49	1	2943	2	Y	115	141	1	83
						127	9							
11	3390 X	2951	-0-	-439	-0-	72	1	2743	2	Y	124	156	1	51
						136	9							
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	84	1	2862	2	Y	149	86	1	114
						164	9							
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	148	1	2763	2	Y	248	315	1	47
						273	9							

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062														
08	713 N	665	-0-	-48	-0-	110	1	552	2	Y	3	2	1	49
						3	9							
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	190	1	910	2	Y	45	5	1	89
						50	9							
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	135	1	618	2	Y	58	8	1	139
						64	9							
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	285	1	1248	2	Y	136	167	1	108
						150	9							
12	403 N	311	-0-	-92	-0-	50	1	238	2	Y	21	3	1	126
						23	9							
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	317	1	1447	2	Y	40	125	1	41
						44	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2790 X	2494	-0-	-296	-0-	99	1	2184	2	Y	192	200	1	90
						211	9							
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	Y	247	197	1	140
						272	9							
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	2	Y	270	254	1	156
						297	9							
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	220	1	2400	2	Y	328	345	1	139
						361	9							
12	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	167	1	2546	2	Y	275	258	1	156
						303	9							
01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	213	1	2310	2	Y	319	335	1	140
						351	9							

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892														
08	DLQ G-10	3613	-0-	3613	10045	569	1	2826	2	Y	198	197	1	49
						218	9							
09	DLQ G-10	3264	-0-	3264	13309	532	1	2550	2	Y	165	170	1	44
						182	9							
10	16445 X	3136	-0-	-13309	-0-	534	1	2430	2	Y	156	154	1	46
						172	9							
11	3510 X	3113	-0-	-397	-0-	552	1	2407	2	Y	140	151	1	35
						154	9							
12	T. A.	2999	-0-	2999	2999	497	1	2371	2	Y	119	107	1	47
						131	9							
01	T. A.	2781	-0-	2781	5780	490	1	2192	2	Y	90	103	1	34
						99	9							

MITO RESOURCES TX LLC 571941														
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084														
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			194
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			194
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			194
11	1080 N	238	-0-	-842	-0-	238	2			N	-0-			194
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			194
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-			194

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131														
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			84
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			84
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			84
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			84
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			84
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			84

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1623	2	149	9	N	135	187	1	194	
09	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1494	2	154	9	N	140	171	1	163	
10	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1477	2	153	9	N	139	190	1	112	
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1514	2	149	9	N	135			247	
12	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1523	2	152	9	N	138	185	1	200	
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1521	2	158	9	N	144	195	1	149	

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

08	4526 X	3147	-0-	-1379	-0-	2645	2	502	9	N	456	570	1	249
09	3900 X	3141	-0-	-759	-0-	2720	2	421	9	N	383	389	1	243
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3626	2	499	9	N	454	354	1	343
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	3918	2	396	9	N	360	390	1	313
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4234	2	427	9	N	388	380	1	321
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4582	2	358	9	N	325	383	1	263

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

08	DLQ G-10	3166	-0-	3166	7991	1079	1	1844	2	Y	221	200	1	146
09	DLQ G-10	1942	-0-	1942	9933	1044	1	645	2	Y	230	290	1	86
10	11499 X	1566	-0-	-9933	-0-	1079	1	219	2	Y	244	196	1	134
11	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	1044	1	990	2	Y	191	94	1	231
12	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	1079	1	1170	2	Y	254	405	1	80
01	3162 X	2131	-0-	-1031	-0-	1079	1	833	2	Y	199	196	1	83

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

08	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	335	1	1560	2	N	67	79	1	29
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	324	1	1504	2	N	74	83	1	20
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	335	1	1437	2	N	67	45	1	42
11	1920 N	1601	-0-	-319	-0-	324	1	1207	2	N	64	90	1	16
12	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	335	1	1281	2	N	65	45	1	36
01	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	335	1	1420	2	N	59	89	1	6

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	506	1	1803	2	N	139	192	1	33
09	2610 N	2528	-0-	-82	-0-	490	1	1866	2	N	156	163	1	26
10	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	506	1	1607	2	N	167	64	1	129
11	2370 N	1991	-0-	-379	-0-	490	1	1317	2	N	167	194	1	102
12	2604 N	1977	-0-	-627	-0-	506	1	1315	2	N	142	181	1	63
01	2294 N	1881	-0-	-413	-0-	506	1	1211	2	N	149	195	1	17

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	878	1	677 2	N	201	182 1	133
						221	9					
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	850	1	606 2	N	210	264 1	79
						231	9					
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	878	1	602 2	N	221	178 1	122
						243	9					
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	850	1	303 2	N	173	85 1	210
						190	9					
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	878	1	252 2	N	231	368 1	73
						254	9					
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	878	1	198 9	N	180	178 1	75
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150												
08	341 N	69	-0-	-272	-0-	69	2		N	-0-		68
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10 9	N	9		77
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1163	2	156 9	N	142	186 1	33
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	736	2	100 9	N	91		124
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	702	2	59 9	N	54		178
01	1333 N	596	-0-	-737	-0-	546	2	50 9	N	45	187 1	36
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730												
08	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	335	1	951 2	N	69	177 1	32
						76	9					
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	324	1	1338 2	N	110		142
						121	9					
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	335	1	1359 2	N	91	171 1	62
						100	9					
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	324	1	1309 2	N	88		150
						97	9					
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	335	1	1345 2	N	97		247
						107	9					
01	1550 N	1128	-0-	-422	-0-	335	1	724 2	N	63	196 1	114
						69	9					
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402												
08	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	1079	1	5551 2	N	229	193 1	219
						252	9					
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	1044	1	5331 2	N	203	189 1	233
						223	9					
10	7006 X	6127	-0-	-879	-0-	1079	1	4798 2	N	227	192 1	268
						250	9					
11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1044	1	6055 2	N	181	188 1	261
						199	9					
12	7006 X	6832	-0-	-174	-0-	1079	1	5534 2	N	199	190 1	270
						219	9					
01	6882 X	6632	-0-	-250	-0-	1079	1	5362 2	N	174	184 1	260
						191	9					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.//		709719		RACHEL		WELL #: 2034		RRCID -> 266737							
				COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9963 - 10142							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24			

BFT				WELL #: 1022		RRCID -> 296748		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 12593		PERF.12152 - 12337			
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	3 2	4 9	N	4		16			
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	35 2	1 9	N	1		17			
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	N	1		18			
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	N	1		19			
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	1		20			
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	N	1		21			

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NAOMI		WELL #: 748059		RRCID -> 229990		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 16694		PERF.11194 - 11638	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016															

DAVIDSON				WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035		PERF.12558 - 13874			
08		3627 X	3443	-0-	-184	-0-	3410 2	33 9	N	30		152			
09		3480 X	3244	-0-	-236	-0-	3211 2	33 9	N	30		182			
10		3503 X	3049	-0-	-454	-0-	3026 2	23 9	N	21		203			
11		3330 X	3286	-0-	-44	-0-	3254 2	32 9	N	29		232			
12		3441 X	3288	-0-	-153	-0-	3259 2	29 9	N	26	188 1	70			
01		3441 X	2914	-0-	-527	-0-	2878 2	36 9	N	33		103			

DAVIDSON				WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529		PERF.12008 - 12562			
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	345 2	12 9	N	11		58			
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-		58			
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-		58			
11		360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2		N	-0-		58			
12		341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2		N	-0-		58			
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	504 2	72 9	N	65		123			

DAVIS				WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573		PERF.11748 - 11904			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910																
08	7130 X	6831	-0-	-299	-0-	6378	2	453	9	N	412	574	1			138
09	6900 X	6734	-0-	-166	-0-	6100	2	634	9	N	576	542	1			172
10	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	6139	2	660	9	N	600	529	1			243
11	6960 X	6465	-0-	-495	-0-	5838	2	627	9	N	570	520	1			293
12	7192 X	6702	-0-	-490	-0-	6074	2	628	9	N	571	719	1			145
01	6944 X	6637	-0-	-307	-0-	5969	2	668	9	N	607	537	1			215

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072																
08	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	3787	2	33	9	N	30					185
09	3840 X	3528	-0-	-312	-0-	3495	2	33	9	N	30					215
10	3906 X	3773	-0-	-133	-0-	3732	2	41	9	N	37	174	1			78
11	3780 X	3475	-0-	-305	-0-	3431	2	44	9	N	40					118
12	3906 X	3530	-0-	-376	-0-	3482	2	48	9	N	44					162
01	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	3030	2	44	9	N	40					202

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075																
08	12183 X	9227	-0-	-2956	-0-	8916	2	311	9	N	283	354	1			52
09	11790 X	8439	-0-	-3351	-0-	8135	2	304	9	N	276	188	1			140
10	10602 X	7435	-0-	-3167	-0-	7154	2	281	9	N	255	183	1			212
11	9780 X	7614	-0-	-2166	-0-	7306	2	308	9	N	280	377	1			115
12	9610 X	7127	-0-	-2483	-0-	6845	2	282	9	N	256	174	1			197
01	9238 X	3979	-0-	-5259	-0-	3769	2	210	9	N	191	181	1			207

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648																
08	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6050	2	239	9	N	217	189	1			158
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5858	2	257	9	N	234	180	1			212
10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5142	2	233	9	N	212	366	1			58
11	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5472	2	270	9	N	245					303
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5355	2	219	9	N	199	174	1			328
*01	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6109	2	246	9	N	224	182	1			370

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5787 2	97 9		N	88	180 1	140
09		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5279 2	134 9		N	122		262
10		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5185 2	66 9		N	60	190 1	132
11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4204 2	108 9		N	98		230
12		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3088 2	77 9		N	70	173 1	127
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3347 2	86 9		N	78		205

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232													
08		3968 X	3894	-0-	-74	-0-	3708 2	186 9		N	169	177 1	217
09		3840 X	3737	-0-	-103	-0-	3546 2	191 9		N	174	188 1	203
10		3906 X	3768	-0-	-138	-0-	3569 2	199 9		N	181	189 1	195
11		3780 X	3452	-0-	-328	-0-	3235 2	217 9		N	197	180 1	212
12		3906 X	3481	-0-	-425	-0-	3257 2	224 9		N	204	183 1	233
01		3906 X	2722	-0-	-1184	-0-	2584 2	138 9		N	125	188 1	170

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048													
08		558 N	542	-0-	-16	-0-	488 2	54 9		N	49		179
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	522 2	69 9		N	63	140 1	102
10		651 N	504	-0-	-147	-0-	446 2	58 9		N	53	52 1	103
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	430 2	45 9		N	41		144
12		620 N	550	-0-	-70	-0-	480 2	70 9		N	64	110 1	98
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		98

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	921	2	56	9	N	51			199
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	720	2	40	9	N	36	167	1	68
10	1023 N	851	-0-	-172	-0-	790	2	61	9	N	55			123
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	22			145
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	813	2	68	9	N	62			207
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			207

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323														
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1302	2	387	9	N	352	341	1	229
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	924	2	267	9	N	243	342	1	130
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1245	2	340	9	N	309	248	1	191
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	964	2	309	9	N	281	305	1	167
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1166	2	338	9	N	307	262	1	212
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			212

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082														
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2164	2	206	9	N	187	188	1	181
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2110	2	199	9	N	181	169	1	193
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2215	2	223	9	N	203	181	1	215
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2171	2	205	9	N	186	189	1	212
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2256	2	194	9	N	176	335	1	53
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			53

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917														
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2780	2	50	9	N	45			121
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2587	2	45	9	N	41			162
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2774	2	50	9	N	45	156	1	51
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2647	2	59	9	N	54			105
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2765	2	37	9	N	34			139
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			139

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937														
08	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	1314	2	45	9	N	41			149
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1245	2	61	9	N	55	108	1	96
10	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1370	2	69	9	N	63			159
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1274	2	68	9	N	62	138	1	83
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1278	2	80	9	N	73			156
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			156

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545														
08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5411	2	67	9	N	61	181	1	71
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5104	2	121	9	N	110			181
10	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5218	2	111	9	N	101	167	1	115
11	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5005	2	53	9	N	48			163
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5013	2	171	9	N	155	177	1	141
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			141

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1361	2	64	9	N	58			171
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1362	2	65	9	N	59			230
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1502	2	67	9	N	61	168	1	123
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1056	2	51	9	N	46	84	1	85
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	648	2	62	9	N	56			141
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			141

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817														
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2520	2	90	9	N	82	168	1	305
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2315	2	94	9	N	85			390
10	2976 X	2416	-0-	-560	-0-	2326	2	90	9	N	82	177	1	295
11	2880 X	2126	-0-	-754	-0-	2084	2	42	9	N	38			333
12	2976 X	1752	-0-	-1224	-0-	1641	2	111	9	N	101			434
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			434

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262														
08	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1285	2	52	9	N	47			128
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1663	2	84	9	N	76			204
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1591	2	53	9	N	48	181	1	71
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1509	2	72	9	N	65			136
12	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1537	2	65	9	N	59			195
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			195

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357														
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	855	2	114	9	N	104	184	1	166
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	688	2	121	9	N	110	171	1	105
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	945	2	142	9	N	129			234
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1487	2	165	9	N	150	174	1	210
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1063	2	201	9	N	183	189	1	204
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			204

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282														
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1453	2	57	9	N	52			184
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1375	2	50	9	N	45	172	1	57
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1416	2	55	9	N	50			107
11	1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1282	2	66	9	N	60			167
12	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1177	2	62	9	N	56			223
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			223

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452														
08	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	2242	2	144	9	N	131	159	1	229
09	2730 X	2249	-0-	-481	-0-	2143	2	106	9	N	96	176	1	149
10	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2109	2	125	9	N	114			263
11	2700 X	2141	-0-	-559	-0-	2034	2	107	9	N	97	183	1	177
12	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	1815	2	101	9	N	92	166	1	103
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			103

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339														
08	2604 N	1939	-0-	-665	-0-	1904	2	35	9	N	32	187	1	154
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	2	46	9	N	42			196
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1659	2	29	9	N	26	207	1	15
11	1890 N	1660	-0-	-230	-0-	1616	2	44	9	N	40			55
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1874	2	80	9	N	73			128
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			128

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	588 2	73 9	N	66	184 1				95
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	295 2	33 9	N	30					125
10	1116 N	739	-0-	-377	-0-	678 2	61 9	N	55					180
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	546 2	59 9	N	54	177 1				57
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	625 2	36 9	N	33					90
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT					90

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
08	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1330 2	76 9	N	69					234
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1381 2	42 9	N	38	129 1				143
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1510 2	53 9	N	48					191
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1575 2	55 9	N	50					241
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1713 2	66 9	N	60	190 1				111
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT					111

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692														
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	1910 2	413 9	N	375	430 1				105
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1884 2	438 9	N	398	362 1				141
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	1937 2	486 9	N	442	351 1				232
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	1998 2	468 9	N	425	396 1				261
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2107 2	477 9	N	434	525 1				170
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT					170

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088														
08	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	3273 2	122 9	N	111	176 1				266
09	3480 X	3001	-0-	-479	-0-	2851 2	150 9	N	136	339 1				63
10	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3497 2	257 9	N	234	189 1				108
11	3990 X	3681	-0-	-309	-0-	3419 2	262 9	N	238	185 1				161
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3610 2	310 9	N	282	251 1				192
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT					192

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					89

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072														
08	2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2016 2	83 9	N	75					143
09	2430 X	2036	-0-	-394	-0-	1972 2	64 9	N	58					201
10	2511 X	2134	-0-	-377	-0-	2037 2	97 9	N	88	172 1				117
11	2280 X	2179	-0-	-101	-0-	2081 2	98 9	N	89					206
12	2294 X	2046	-0-	-248	-0-	1966 2	80 9	N	73	186 1				93
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT					93

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664														
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1193 2	176 9	N	160	162 1				477
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1559 2	220 9	N	200	174 1				503
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2359 2	256 9	N	233	372 1				364
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1841 2	220 9	N	200	180 1				384
12	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	999 2	74 9	N	67	368 1				83
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT					83

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2309 2	155 9	N	141	176 1	165
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2105 2	141 9	N	128	171 1	122
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2140 2	149 9	N	135	172 1	85
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2063 2	158 9	N	144	183 1	46
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2150 2	166 9	N	151		197
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		197

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272												
08		2263 N	2078	-0-	-185	-0-	1978 2	100 9	N	91		281
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1913 2	75 9	N	68	183 1	166
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2288 2	147 9	N	134	174 1	126
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2163 2	140 9	N	127		253
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2165 2	122 9	N	111	164 1	200
01		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		200

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128												
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1973 2	145 9	N	132	177 1	196
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1472 2	109 9	N	99	60 1	235
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1823 2	132 9	N	120	111 1	244
11		1920 N	1315	-0-	-605	-0-	1210 2	105 9	N	95	184 1	155
12		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1477 2	119 9	N	108		263
01		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		263

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607												
08		2046 N	1729	-0-	-317	-0-	1492 2	237 9	N	215	174 1	136
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1353 2	210 9	N	191	159 1	168
10		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1575 2	226 9	N	205	242 1	131
11		1680 N	1349	-0-	-331	-0-	1185 2	164 9	N	149	58 1	222
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1486 2	216 9	N	196	335 1	83
01		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		83

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747												
08		2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	1316 2	85 9	N	77		125
09		2550 X	2523	-0-	-27	-0-	2393 2	130 9	N	118	175 1	68
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2526 2	157 9	N	143	106 1	105
11		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2336 2	150 9	N	136	176 1	65
12		2604 X	1751	-0-	-853	-0-	1623 2	128 9	N	116		181
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		181

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962												
08		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2080 2	470 9	N	427	340 1	230
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2075 2	459 9	N	417	530 1	117
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2229 2	439 9	N	399	399 1	117
11		2070 N	1680	-0-	-390	-0-	1387 2	293 9	N	266		383
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2232 2	146 9	N	133	462 1	54
01		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		54

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1312	2	57	9	N	52			139
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1080	2	44	9	N	40			179
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	992	2	52	9	N	47	185	1	41
11	1320 N	709	-0-	-611	-0-	677	2	32	9	N	29			70
12	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	959	2	50	9	N	45			115
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			115

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723														
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2059	2	183	9	N	166	182	1	261
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3862	2	281	9	N	255	169	1	347
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3710	2	287	9	N	261	361	1	247
11	2100 X	1469	-0-	-631	-0-	1216	2	253	9	N	230	178	1	299
12	2170 X	1237	-0-	-933	-0-	1050	2	187	9	N	170	170	1	299
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			299

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892														
08	1085 N	272	-0-	-813	-0-	272	2			N	-0-			90
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			90
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1664	2	187	9	N	170	163	1	97
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	2	11	9	N	10	54	1	53
12	527 N	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-			53
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			53

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203														
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2977	2	200	9	N	182	180	1	395
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2774	2	252	9	N	229	398	1	226
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2626	2	243	9	N	221	180	1	267
11	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	1966	2	275	9	N	250	305	1	212
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2777	2	293	9	N	266	171	1	307
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			307

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287														
08	7006 X	5045	-0-	-1961	-0-	4935	2	110	9	N	100	180	1	131
09	6780 X	4307	-0-	-2473	-0-	4202	2	105	9	N	95	100	1	126
10	7006 X	4253	-0-	-2753	-0-	4157	2	96	9	N	87	186	1	27
11	5670 X	4077	-0-	-1593	-0-	3968	2	109	9	N	99			126
12	5146 X	4084	-0-	-1062	-0-	3987	2	97	9	N	88			214
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			214

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ATHERTON 69		WELL #: 25H		RRCID -> 269804		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	3379 X	3076	-0-	-303	-0-	2915	2	161	9	146	350 1	116
09	3270 X	2869	-0-	-401	-0-	2720	2	149	9	135		251
10	3193 X	2953	-0-	-240	-0-	2813	2	140	9	127	183 1	195
11	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	2607	2	136	9	124	171 1	148
12	3131 X	2646	-0-	-485	-0-	2516	2	130	9	118		266
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT		266

ZYBACH		WELL #: 9010H		RRCID -> 270235		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054				
08	3131 X	2292	-0-	-839	-0-	2171	2	121	9	110	174 1	144
09	3030 X	1956	-0-	-1074	-0-	1843	2	113	9	103		247
10	2635 X	2109	-0-	-526	-0-	1959	2	150	9	136	175 1	208
11	2430 X	1516	-0-	-914	-0-	1409	2	107	9	97		305
12	2387 X	1308	-0-	-1079	-0-	1253	2	55	9	50		355
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT		355

ATHERTON		WELL #: 1015H		RRCID -> 270282		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433				
08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4879	2	301	9	274	361 1	88
09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4331	2	260	9	236	173 1	151
10	4588 X	4412	-0-	-176	-0-	4170	2	242	9	220	187 1	184
11	4440 X	4148	-0-	-292	-0-	3915	2	233	9	212	181 1	215
12	4588 X	3958	-0-	-630	-0-	3729	2	229	9	208	350 1	73
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				N	NO RPT		73

ZYBACH		WELL #: 8010H		RRCID -> 271008		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509				
08	2077 X	891	-0-	-1186	-0-	836	2	55	9	50		208
09	2010 X	651	-0-	-1359	-0-	611	2	40	9	36		244
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	44		288
11	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1526	2	47	9	43	192 1	139
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1599	2	160	9	145		284
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		284

ATHERTON 69		WELL #: 29H		RRCID -> 271097		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060				
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1672	2	120	9	109		168
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1608	2	117	9	106	173 1	101
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1663	2	108	9	98		199
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1586	2	110	9	100	175 1	124
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1583	2	118	9	107		231
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		231

ATHERTON		WELL #: 1020H		RRCID -> 271205		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592				
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1591	2	189	9	172	167 1	89
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1486	2	169	9	154		243
10	1829 N	1554	-0-	-275	-0-	1385	2	169	9	154	171 1	226
11	1710 N	1257	-0-	-453	-0-	1083	2	174	9	158	178 1	206
12	1705 N	1152	-0-	-553	-0-	980	2	172	9	156	191 1	171
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT		171

TA GREENHOUSE		WELL #: 6H		RRCID -> 271266		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723				
08	2697 X	1583	-0-	-1114	-0-	1340	2	243	9	221	241 1	134
09	2610 X	624	-0-	-1986	-0-	496	2	128	9	116	161 1	89
10	2015 X	759	-0-	-1256	-0-	558	2	201	9	183	181 1	91
11	1950 X	867	-0-	-1083	-0-	704	2	163	9	148		239
12	1581 X	885	-0-	-696	-0-	729	2	156	9	142	258 1	123
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		123

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3503 X	3377	-0-	-126	-0-	3335	2	42	9	N	215
09		3390 X	3110	-0-	-280	-0-	3070	2	40	9	N	70
10		3472 X	3007	-0-	-465	-0-	3006	2	1	9	N	71
11		3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2878	2	120	9	N	180
12		3379 X	3111	-0-	-268	-0-	3069	2	42	9	N	218
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	218
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1619	2	133	9	N	99
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	102	9	N	192
10		1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1525	2	116	9	N	107
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1618	2	122	9	N	41
12		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1643	2	76	9	N	110
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	110
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2704	2	171	9	N	189
09		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2579	2	167	9	N	164
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2651	2	207	9	N	175
11		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2239	2	134	9	N	117
12		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2292	2	201	9	N	118
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	118
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403												
08		3348 X	2300	-0-	-1048	-0-	2166	2	134	9	N	125
09		3240 X	2659	-0-	-581	-0-	2518	2	141	9	N	70
10		3348 X	2659	-0-	-689	-0-	2506	2	153	9	N	209
11		3240 X	260	-0-	-2980	-0-	204	2	56	9	N	68
12		3348 X	3142	-0-	-206	-0-	2974	2	168	9	N	130
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	130
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1004	2	100	9	N	74
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1862	2	97	9	N	162
10		1426 N	521	-0-	-905	-0-	398	2	123	9	N	87
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	176
12		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3088	2	163	9	N	131
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	131
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	831	2	107	9	N	174
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1600	2	90	9	N	116
10		992 N	898	-0-	-94	-0-	797	2	101	9	N	46
11		900 N	774	-0-	-126	-0-	675	2	99	9	N	136
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1522	2	121	9	N	109
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	109
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1584	2	161	9	N	78
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1072	2	136	9	N	202
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1751	2	179	9	N	182
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1517	2	202	9	N	173
12		3100 N	10224	-0-	7124	-0-	7124	2	129	9	N	96
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	5202				N	96

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1921	2	191	9	N	174				203
09	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2088	2	348	9	N	316	385	1		134
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2302	2	375	9	N	341	386	1		89
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2102	2	293	9	N	266	196	1		159
12	1364 X	530	-0-	-834	-0-	241	2	289	9	N	263	190	1		232
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				232

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462															
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	17				123
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	2				125
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4077	2	67	9	N	61				186
11	300 X	273	-0-	-27	-0-	208	2	65	9	N	59	94	1		151
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	125	80	1		196
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				196

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649															
08	713 N	620	-0-	-93	-0-	431	2	189	9	N	172	188	1		156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	193	1		77
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	149	2	1		224
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	136	195	1		165
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1540	2	149	9	N	135	178	1		122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448															
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	1		211
09	3000 N	3222	-0-	222	222	3222	2			N	-0-				211
10	222 N	-0-	-0-	-222	-0-					N	28				239
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	14	102	1		151
12	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9549	2	19	9	N	17				168
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				168

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671															
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3867	2	157	9	N	143	81	1		136
09	3240 X	3067	-0-	-173	-0-	2928	2	139	9	N	126	191	1		71
10	3999 X	2938	-0-	-1061	-0-	2806	2	132	9	N	120				191
11	3900 X	2720	-0-	-1180	-0-	2578	2	142	9	N	129	144	1		176
12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5844	2	157	9	N	143	193	1		126
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT				126

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943										
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2453 2	233 9	N	212	71
09	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2101 2	334 9	N	304	166
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2490 2	506 9	N	460	119
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1865 2	458 9	N	416	180
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2051 2	474 9	N	431	42
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	42

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587										
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3635 2	70 9	N	64	182
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3410 2	66 9	N	60	73
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4295 2	91 9	N	83	156
11	2340 X	828	-0-	-1512	-0-	793 2	35 9	N	32	83
12	2418 X	2185	-0-	-233	-0-	2137 2	48 9	N	44	77
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	77

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366										
08	2542 X	1514	-0-	-1028	-0-	1434 2	80 9	N	73	114
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3205 2	76 9	N	69	183
10	2542 X	2465	-0-	-77	-0-	2337 2	128 9	N	116	107
11	2460 X	1283	-0-	-1177	-0-	1174 2	109 9	N	99	99
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3046 2	143 9	N	130	229
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT	229

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
ATLAS OPERATING LLC 036587										
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429										
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-	-0-
09	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	1603 2		N	-0-	-0-
10	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650 2		N	-0-	-0-
11	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1595 2		N	-0-	-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MMGL TXPH, LLC 101619										
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578 2		Y	-0-	-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-	-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		Y	-0-	-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-	-0-
12	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1853 2		Y	-0-	-0-
01	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	1836 2		Y	-0-	-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687		
08	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	16833 2		Y	-0-	-0-
09	14280 X	13727	-0-	-553	-0-	13727 2		Y	-0-	-0-
10	16151 X	13422	-0-	-2729	-0-	13422 2		Y	-0-	-0-
11	15630 X	12648	-0-	-2982	-0-	12648 2		Y	-0-	-0-
12	16151 X	12809	-0-	-3342	-0-	12809 2		Y	-0-	-0-
01	16151 X	14173	-0-	-1978	-0-	14173 2		Y	-0-	-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828		
08	28910 X	28910	-0-	-0-	-0-	28910 2		Y	-0-	-0-
09	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	26764 2		Y	-0-	-0-
10	28175 X	28175	-0-	-0-	-0-	28175 2		Y	-0-	-0-
11	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	24366 2		Y	-0-	-0-
12	28117 X	28117	-0-	-0-	-0-	28117 2		Y	-0-	-0-
01	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	28741 2		Y	-0-	-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826		
08	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624 2		Y	-0-	-0-
09	19080 X	18922	-0-	-158	-0-	18922 2		Y	-0-	-0-
10	19716 X	19438	-0-	-278	-0-	19438 2		Y	-0-	-0-
11	19080 X	15170	-0-	-3910	-0-	15170 2		Y	-0-	-0-
12	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	19846 2		Y	-0-	-0-
01	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	19662 2		Y	-0-	-0-

MILLS, R. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065649		COMPL. DATE 12/13/1975		TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAMES, W. F.		WELL #: 1 U		RRCID -> 067581		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330		
08	4867 X	4841	-0-	-26	-0-	4841 2		Y	-0-	-0-
09	4710 X	4612	-0-	-98	-0-	4612 2		Y	-0-	-0-
10	4929 X	4857	-0-	-72	-0-	4857 2		Y	-0-	-0-
11	4770 X	4619	-0-	-151	-0-	4619 2		Y	-0-	-0-
12	4929 X	4536	-0-	-393	-0-	4536 2		Y	-0-	-0-
01	4867 X	4385	-0-	-482	-0-	4385 2		Y	-0-	-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 071567		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158		
08	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500 2		Y	-0-	-0-
09	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022 2		Y	-0-	-0-
10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140 2		Y	-0-	-0-
11	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445 2		Y	-0-	-0-
12	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871 2		Y	-0-	-0-
01	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547 2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169968		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429								
DAVIDSON, MILDRED		WELL #: 1036R														
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-							38
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-							38
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-							38
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-							38
12	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1119	2	N	-0-							38
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT							38

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492								
08	4060 R	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	Y	-0-							-0-
09	3960 #	3898	-0-	-62	-0-	3898	2	Y	-0-							-0-
10	4092 #	4055	-0-	-37	-0-	4055	2	Y	-0-							-0-
11	3960 #	3951	-0-	-9	-0-	3951	2	Y	-0-							-0-
12	4061 #	4041	-0-	-20	-0-	4041	2	Y	-0-							-0-
01	4061 #	3635	-0-	-426	-0-	3635	2	Y	-0-							-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947								
08	12121 #	9253	-0-	-2868	-0-	9253	2	Y	-0-							-0-
09	11190 #	8152	-0-	-3038	-0-	8152	2	Y	-0-							-0-
10	11253 #	8294	-0-	-2959	-0-	8294	2	Y	-0-							-0-
11	10200 #	7776	-0-	-2424	-0-	7776	2	Y	-0-							-0-
12	10013 #	7686	-0-	-2327	-0-	7686	2	Y	-0-							-0-
01	9238 #	7262	-0-	-1976	-0-	7262	2	Y	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986									
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850			
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3 9	Y	3	91
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4 9	Y	4	95
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	3	3 9	Y	3	98
11	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1348	3	2 9	Y	2	100
12	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	1070	3		Y	-0-	100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	100

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560			
08	3317 X	3282	-0-	-35	-0-	3282	3		N	-0-	22
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3302	3	3 9	N	3	25
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3423	3	6 9	N	5	30
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3294	3	7 9	N	6	36
12	3379 X	2947	-0-	-432	-0-	2936	3	11 9	N	10	46
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT	46

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36 1	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680			
08	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3		N	-0-	60
09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3		N	-0-	60
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5808	3	11 9	N	10	70
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5148	3	12 9	N	11	25
12	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3		N	-0-	25
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT	25

NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638			
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3054	3	2 9	N	2	68
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4 9	N	4	72
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2659	3	7 9	N	6	78
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2616	3	4 9	N	4	82
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-	82
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	82

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12510 - 12520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331 3	2 9	N	2			72
09	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019 3		N	-0-	65 1		7
10	3472 X	2775	-0-	-697	-0-	2775 3		N	-0-			7
11	3360 X	2684	-0-	-676	-0-	2683 3	1 9	N	1			8
12	3348 X	2442	-0-	-906	-0-	2438 3	4 9	N	4			12
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			12

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12762 - 12774
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005 3	3 9	N	3			25
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			25
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			25
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037 3	1 9	N	1			26
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 3	2 9	N	2			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12420 - 12430
08	1829 X	1612	-0-	-217	-0-	1606 3	6 9	N	5			75
09	1770 X	1379	-0-	-391	-0-	1379 3		N	-0-	39 1		36
10	1829 X	997	-0-	-832	-0-	997 3		N	-0-			36
11	1590 X	1036	-0-	-554	-0-	1036 3		N	-0-			36
12	1612 X	840	-0-	-772	-0-	839 3	1 9	N	1			37
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			37

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	12714 - 12718
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			17
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			17
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			17
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			17
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	12654 - 12766
08	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582 3		Y	-0-			61
09	2760 N	2438	-0-	-322	-0-	2438 3		Y	-0-	50 1		11
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		Y	-0-			11
11	2490 N	2451	-0-	-39	-0-	2451 3		Y	-0-			11
12	2511 N	2169	-0-	-342	-0-	2167 3	2 9	Y	2			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC HUNTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13617 - 13665
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			27
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			27
10	620 N	71	-0-	-549	-0-	71 2		N	-0-			27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602								
BUD HOGAN SWD 44		WELL #: 2		RRCID -> 276277		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757								
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031317		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2 EXT	58	-0-	58	58	3	N	-0-		33
12	14B2 EXT	9	-0-	9	67	3	N	-0-		33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67		N	NO RPT		33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	121
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	121
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	121
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	121
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2024						

PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (ELLENBERGER) HERITAGE PETROLEUM, INC. WAYMOBETTA		62243 426 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #:		1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12196 - 12340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OPERATING UNIT		62243 710 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #:		11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8172 - 8186					
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				201
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				201
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				201
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				201
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				201
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				201

PATTERSON		WELL #:		6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-				52
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3				55
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	9	N	2				57
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	9	N	2				59
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	1			N	-0-				59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		62243 852 747757		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHEELER							
WELL #:		3 U		RRCID -> 034326		COMPL. DATE 03/29/1964		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7100 - 7122					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 M		RRCID -> 036294		COMPL. DATE 11/26/1964		TOTAL DEPTH 12575		PERF. 7089 - 7205			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 043624		COMPL. DATE 01/10/1968		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6914 - 7198			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER						
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	57			164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			164
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			164
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			164
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105			N	NO RPT			164
MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892	
08	14B2 EXT	12	-0-	12		43	12	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	6	-0-	6		49	6	2	N	-0-			-0-
10	52 X	3	-0-	-49		-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	12 N	2	-0-	-10		-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
08	1333 N	1293	-0-	-40		-0-	1293	2	N	-0-			108
09	1261 N	1261	-0-	-0-		-0-	1261	2	N	-0-			108
10	1302 N	-0-	-0-	-1302		-0-			N	-0-			108
11	1272 N	1272	-0-	-0-		-0-	1272	3	N	-0-			108
12	1300 N	1300	-0-	-0-		-0-	1300	2	N	-0-			108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			108
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED		CNTY: WHEELER						
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.// 62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GOSSETT		WELL #: 1		RRCID -> 150505		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #: 1		RRCID -> 150960		COMPL. DATE 08/28/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGLE		WELL #: 3		RRCID -> 151366		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

HEIL "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 169510		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346					
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	29	1	2017	2	N	-0-		113
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	24	1	1564	2	N	-0-		113
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	2	N	-0-		113
11	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	26	1	1741	2	N	-0-		113
12	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	27	1	1477	2	N	-0-		113
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	29	1	1485	2	N	-0-		113

WYNN		WELL #: 3		RRCID -> 174503		COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258					
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	26	1	469	2	N	15		200
							17	9						
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	27	1	553	2	N	-0-		200
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	7		207
							8	9						
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	-0-		207
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	2	N	-0-		207
01	713	N	523	-0-	-190	-0-	30	1	481	2	N	11		218
							12	9						

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209												
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487					
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5		97
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1181	2	6	9	Y	5	64 1	38
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-		38
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	Y	11		49
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8		57
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1257	2	2	9	Y	2		59

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	202885	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 10872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1609 3	9 9	9 9	N	8			110
09	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1635 3	14 9	14 9	N	13	108 1		15
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1941 3	9 9	9 9	N	8			23
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1976 3	11 9	11 9	N	10			33
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1940 3	13 9	13 9	N	12			45
01	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	1844 3	9 9	9 9	N	8			53

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036									
MORRISON		WELL #:		206036	RRCID ->	095864	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10442 - 10450	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006													

KILLEBREW		WELL #:		1184	RRCID ->	153788	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10522 - 10588	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	076994	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10542 - 10659	
MORRISON, MARY T. -K-				3									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10549 - 10702	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10524 - 10532	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ADAMS RANCH		WELL #:		1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-			-0-
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
10		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
12		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRISON "36"		WELL #:		1	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846	- 10854	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
CARRIE		WELL #:		2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532	
08		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	62	1	3538	2	N	48	121
							53	9					
09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	60	1	3410	2	N	34	155
							37	9					
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	62	1	3496	2	N	45	200
							50	9					
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	60	1	3328	2	N	32	196 1 36
							35	9					
12		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	62	1	3382	2	N	43	79
							47	9					
*01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	62	1	3313	2	N	19	98
							21	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10246	- 10488
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CONRAD		//CONT.//	63066 200 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
		WELL #:	1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF. 10268 - 10276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		868 N	699	-0-	-169	-0-	699 2	43
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	43
10		713 N	562	-0-	-151	-0-	562 2	43
11		690 N	524	-0-	-166	-0-	524 2	43
12		682 N	498	-0-	-184	-0-	498 2	43
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	N NO RPT	43

CONRAD		WELL #:	2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992 - 10008	
08		3720 X	3029	-0-	-691	-0-	3029 2	206
09		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4781 2	214
10		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3619 2	219
11		2940 X	2792	-0-	-148	-0-	2792 2	219
12		4960 X	2628	-0-	-2332	-0-	2628 2	219
01		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	N NO RPT	219

MORRISON RANCH (MORROW UP.) BCE-MACH III LLC MORRISON -D-			63066 400 040209	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
		WELL #:	1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602 - 10487	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

MORRISON, MARY T. -E-		WELL #:	2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364 - 9378	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

MORRISON -D-		WELL #:	2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9686 - 9693	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. KILLEBREW			206036		206036			
		WELL #:	1 L	RRCID -> 043682	COMPL. DATE 12/27/1966	TOTAL DEPTH 10696	PERF. N/A	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036												
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		5518 X	5086	-0-	-432	-0-	5075	2	11	9	N	699
09		5280 X	4017	-0-	-1263	-0-	4009	2	8	9	N	706
10		5394 X	4811	-0-	-583	-0-	4802	2	9	9	N	714
11		5190 X	4677	-0-	-513	-0-	4666	2	11	9	N	724
12		5363 X	4756	-0-	-607	-0-	4745	2	11	9	N	734
01		5084 X	4705	-0-	-379	-0-	4683	2	22	9	N	754

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344												
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	2
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	2
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	2
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	2
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	2
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			133	1	N	70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC 040209												
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	N	-0-			-0-
09	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	48			48
10	1457 X	622	-0-	-835	-0-	622	2	N	-0-			48
11	1410 X	430	-0-	-980	-0-	430	2	N	-0-			48
12	1457 X	406	-0-	-1051	-0-	406	2	N	-0-			48
01	1457 X	335	-0-	-1122	-0-	335	2	N	-0-			48

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MORRISON RANCH (OSWEGO 8200) 63066 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON, MARY T. WELL #: 3182 RRCID -> 297660 COMPL. DATE 07/04/1969 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8098 - 8116

02	0	143	-0-	143 B	221	143	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0	617	-0-	617 B	838	617	3	N	-0-			-0-
04	0	1267	-0-	1267 B	2105	1267	3	N	-0-			-0-
05	0	1752	-0-	1752 B	3857	1752	3	N	-0-			-0-
06	0	1610	-0-	1610 B	5467	1610	3	N	-0-			-0-
07	0	1510	-0-	1510 B	6977	1510	3	N	-0-			-0-
08	0	1414	-0-	1414 B	8391	1414	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			8391								
09	0	1384	-0-	1384 B	9775	1384	3	N	-0-			-0-
10	0	874	-0-	874 B	10649	874	3	N	-0-			-0-
11	0	730	-0-	730 B	11379	730	3	N	-0-			-0-
12	0	505	-0-	505 B	11884	505	3	N	-0-			-0-
01	0	467	-0-	467 B	12351	467	3	N	-0-			-0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			123

MORSE (CLEVELAND)		//CONT.//		63094 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
NORTH MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	246524	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5976 - 5986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

MORSE (CLEVELAND S.)				63094 306	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DOROTHY 6		WELL #:		1H	RRCID ->	282244	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 6180 - 9882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-		13			N	-0-		78
09	0 W	-0-	-0-	-0-		13			N	-0-		78
10	0 W	-0-	-0-	-0-		13			N	-0-		78
11	0 W	-0-	-0-	-0-		13			N	-0-		78
12	0 W	-0-	-0-	-0-		13			N	-0-		78
01	0 W	-0-	-0-	-0-		13			N	-0-		78

MORSE, N. (CLEVELAND)				63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
HUDSON 6		WELL #:		1	RRCID ->	243108	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5832 - 5982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		55

WHITTENBURG 312		WELL #:		4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8866 - 9020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1166 N	1166	-0-	-0-		-0-	1166 3		N	-0-		-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-		-0-	1329 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	468	-0-	-586		-0-	468 3		N	-0-		-0-
11	1140 N	936	-0-	-204		-0-	936 3		N	-0-		-0-
*12	1468 N	1468	-0-	-0-		-0-	1468 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

ELENLIL RESOURCES LLC				101740				CNTY: HUTCHINSON				
MCCLLOY		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740							
HADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 051382		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FISHER		WELL #: 1		RRCID -> 051432		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 053300		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142	
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCLOY		WELL #: 2067		RRCID -> 053609		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HADLEY		WELL #: 403		RRCID -> 053749		COMPL. DATE 10/26/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #: 1		RRCID -> 053795		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HADLEY		WELL #: 603		RRCID -> 054536		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740														
WOMBLE		WELL #: 804		RRCID -> 054846		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE		WELL #: 904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098								
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL		WELL #: 3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052								
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108								
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740													
WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046					
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3138 - 5076					
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3054					
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2970 - 3128					
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3010 - 3081					
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740										
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3060	-	3080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3042	-	3120
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3031	-	3091
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3065	-	3080
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3026	-	3040
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2	N	-0-			-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3090	-	3134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3000	-	3058
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740								
MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020	
08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 - 3145	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3110	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038 - 3097	
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE		WELL #:		1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 - 3172	
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
 PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
 BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

08	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	26	-0-	26	38	26	3			Y	-0-					-0-
10	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT./ 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT./ 486623
BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY LIFT (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	19	-0-	19	59	19 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	179	120 3		Y	-0-			-0-
10	280 N	101	-0-	-179	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

08	372 N	117	-0-	-255	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

08	DLQ G-10	19	-0-	19	58	19 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	173	115 3		Y	-0-			-0-
10	271 N	98	-0-	-173	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623							
LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 - 3102
08	DLQ G-10	40	-0-	40	124	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	248	-0-	248	372	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	582 N	210	-0-	-372	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 - 3024
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-

LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3018 - 3112
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2904 - 3056
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077
08	DLQ G-10	16	-0-	16	49	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	98	-0-	98	147	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	230 N	83	-0-	-147	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
LASATER & CO, INC.				487415						
PITTMAN, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 199278	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3140	- 3146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-
11		1740 N	1423	-0-	-317	-0-	1423 2		N	-0-
12		1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1670 2		N	-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-

PITTMAN, ETHEL				WELL #: 2	RRCID -> 254341	COMPL. DATE 11/16/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3142	- 3158	
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-
11		1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104 2		N	-0-
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-

M5OEXIT, LLC				519482						
PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795						
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024										

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3086	- 3090	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2024										

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3072	- 3112	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24										

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	- 3121	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024 - WELL PLUGGED 10/16/24										

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795													
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024 - WELL PLUGGED 10/08/24													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202													
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122													
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			16
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			16
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			16
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2	N	-0-			16
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			16
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			16
GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)			//CONT.//	63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
WOMBLE			WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026	-	3174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

WOMBLE			WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021	-	3168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GOCHNAUR			WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038	-	3136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GOCHNAUR			WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032	-	3166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OWNBEY			WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042	-	3208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OWNBEY			WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3064	-	3226
08	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	91	34	2		N	-0-				-0-
10	166 X	75	-0-	-91	-0-	75	2		N	-0-				-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-				-0-

OWNBEY			WELL #:	5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3032	-	3220
08	14B2 EXT	267	-0-	267	267	267	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	194	-0-	194	461	194	2		N	-0-				-0-
10	839 X	378	-0-	-461	-0-	378	2		N	-0-				-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	119	-0-	119	299	119	2		N	-0-		-0-
10	511 X	212	-0-	-299	-0-	212	2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
01	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	2		N	-0-		-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID -> 158964	COMPL. DATE 06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018	- 3212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	435	-0-	435	435	435 2	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	488	-0-	488	923	488 2	N	-0-	-0-	
10	1824	X	901	-0-	-923	-0-	901 2	N	-0-	-0-	
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	-0-	
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	N	-0-	-0-	
01	496	N	275	-0-	-221	-0-	275 2	N	-0-	-0-	

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID -> 158966	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060	- 3192	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID -> 159211	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027	- 3222	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID -> 159212	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076	- 3196	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID -> 160583	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005	- 3211	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID -> 164582	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060	- 3730	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID -> 166832	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050	- 3078	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3486	- 3560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID -> 174286	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2900	- 3112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID -> 178835	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 3028	- 3218	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
EQV OPERATING LLC		101634								
MCGEE		WELL #:		2	RRCID -> 150530	COMPL. DATE 10/28/1985	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 8499	- 8507	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PEARSON		WELL #:		10	RRCID -> 185791	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9253	PERF. 8005	- 8179	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID -> 119675	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8302	- 8382	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORTHAM (CHESTER)		//CONT.//		66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
SCHWALK		WELL #:		2	RRCID ->	193438	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8320 - 8364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	31 1	2629 2	N	-0-	-0-	95
09	2610 N	2538	-0-	-72	-0-	30 1	2508 2	N	-0-	-0-	95
10	2697 N	2683	-0-	-14	-0-	30 1	2653 2	N	-0-	-0-	95
11	2580 N	2557	-0-	-23	-0-	29 1	2528 2	N	-0-	-0-	95
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	31 1	2614 2	N	-0-	-0-	95
01	2697 N	2547	-0-	-150	-0-	28 1	2519 2	N	-0-	-0-	95

PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	200958	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8331 - 8350
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2025											

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BE ANADARKO II, LLC		100676									
MERYDITH 587		WELL #:		1H	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PEERY "B"		WELL #:		4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PEERY "B"		WELL #:		3822H	RRCID ->	247627	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7762 - 11525
08	620 X	226	-0-	-394	-0-	167 2	59 9	N	54	59 1	174
09	570 X	414	-0-	-156	-0-	338 2	76 9	N	69	185 1	58
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	579 2	98 9	N	89		147
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	342 2	73 9	N	66	138 1	75
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	549 2	112 9	N	102		177
01	682 N	264	-0-	-418	-0-	225 2	39 9	N	35		212

PEERY "B"		WELL #:		5822H	RRCID ->	253164	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7962 - 11430
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-	-0-	-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1858 2	188 9	N	171	112 1	190
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1772 2	180 9	N	164	174 1	180
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1760 2	173 9	N	157	194 1	143
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1485 2	183 9	N	166	194 1	115
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1389 2	167 9	N	152	187 1	80
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1703 2	166 9	N	151		231

PEERY "B"		WELL #: 7822H		RRCID -> 265157		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660			
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2944 2	123 9	N	112		194
09	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	2512 2	107 9	N	97	206 1	85
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2828 2	318 9	N	289	162 1	212
11	2910 X	2844	-0-	-66	-0-	2844 2		N	-0-	58 1	154
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-		154
01	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2680 2	179 9	N	163	192 1	125

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828			
HARMON		WELL #: H 1									
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		26
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 2		N	-0-		26
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298 2		N	-0-		26
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216 2		N	-0-		26
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		26
01	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216 2		N	-0-		26

CORLENA OIL COMPANY		178450		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550			
HAMKER 555		WELL #: 1H									
08	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	3097 2		N	-0-		50
09	2940 X	2677	-0-	-263	-0-	2677 2		N	-0-		50
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-		50
11	3090 X	2780	-0-	-310	-0-	2780 2		N	-0-		50
12	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3057 2		N	-0-		50
01	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-		50

J-BREX COMPANY		427513		RRCID -> 197046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510			
KING, LLOYD		WELL #: 1									
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1228 2	88 9	N	80	178 1	15
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1316 2	146 9	N	133		148
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1690 2	286 9	N	260	333 1	75
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1227 2	198 9	N	180	163 1	92
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1428 2	144 9	N	131	176 1	47
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	857 2	150 9	N	136	176 1	7

KING, LLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525			
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	765 2	46 9	N	42		130
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	314 2	1 9	N	1		131
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	370 2	47 9	N	43	149 1	25
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	915 2	221 9	N	201	178 1	48
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	992 2	30 9	N	27		75
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	377 2	9 9	N	8		83

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT./ 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 J-BREX COMPANY //CONT./ 427513
 KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	473	2	14	9	N	13			78
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	N	12			90
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	462	2	21	9	N	19			109
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15			124
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			124
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			124

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-			162
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-			162
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	142	2	N	-0-			162
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	-0-			162
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	N	-0-			162
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-			162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	94			189
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	103	9	2612	2	N	22			211
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	24	9	2547	2	N	17			228
11	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	20	1	4337	2	N	82	191	1	119
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	19	9	4677	2	N	103			222
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	31	1	4241	2	N	70	195	1	97
						113	9							
						29	1							
						77	9							

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	N	35			154
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	39	9	3856	2	N	35			189
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	30	1	3657	2	N	38			227
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	39	9	5336	2	N	72	194	1	105
12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	31	1	5480	2	N	44			149
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	79	9	4329	2	N	48			197
						31	1							
						48	9							
						29	1							
						53	9							

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		570652							
SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7261 - 7356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
PARNELL BROS -A-		WELL #:		1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494	RRCID ->	079408	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7140 - 7214
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	286	2	N	-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	N	-0-
01	341 N	70	-0-	-271	-0-	14	1	56	2	N	-0-

SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7463 - 7482
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	022425	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:		4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7075 - 7158	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

BROWNLIE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 7124 - 7166	
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N			41
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2		N			41
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N			41
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N			41
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N			41
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N			41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7098 - 7144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7315 - 7332	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7278 - 7316	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7156 - 7210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7152 - 7170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212												
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	23
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	1 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515												
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-	10
09	750 N	367	-0-	-383	-0-	-0-	367	2		N	-0-	10
10	775 N	305	-0-	-470	-0-	-0-	305	2		N	-0-	10
11	750 N	149	-0-	-601	-0-	-0-	149	2		N	-0-	10
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	10
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-	10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322												
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PARNELL				WELL #: 1476	RRCID -> 104328	COMPL. DATE 10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 7240	- 7330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PARNELL 476				WELL #: 3	RRCID -> 208383	COMPL. DATE 02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7340	- 7364				
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			62

PARNELL 475				WELL #: 2	RRCID -> 212031	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320	- 8710				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PARNELL 476				WELL #: 4	RRCID -> 212904	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332	- 7443				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

PARNELL 476				WELL #: 5	RRCID -> 218988	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216	- 7318				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
EQV OPERATING LLC				101634										
MORGAN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 055623	COMPL. DATE 01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810	- 5844				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5686
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-				103
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-				103
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-				103
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-				103
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				103

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	5826 - 5846
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				64

NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9434 - 9440
08	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	62 1	1723 2	N	-0-			49
09	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	60 1	1656 2	N	-0-			49
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	62 1	1707 2	N	-0-			49
11	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	60 1	1648 2	N	-0-			49
12	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	62 1	1687 2	N	-0-			49
01	1767 N	1554	-0-	-213	-0-	62 1	1492 2	N	-0-			49

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7105 - 9338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	222937	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8782 - 8792
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC				100676								
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332	RRCID ->	222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9444 - 9452
08	3317 X	3110	-0-	-207 B	-0-	3109 3	1 9	N	1			64
09	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	3061 3	1 9	N	1			65
10	3162 X	2951	-0-	-211 B	-0-	2951 2		N	-0-			65
11	3060 X	2592	-0-	-468 B	-0-	2592 2		N	-0-			65
12	3162 X	3071	-0-	-91 B	-0-	3071 2		N	-0-			65
01	3162 X	2090	-0-	-1072 B	-0-	2090 2		N	-0-			65

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676								
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		2032	RRCID ->	248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9390 - 9456
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	201	-0-	-171 B	-0-		201 3		N	-0-		85
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 3		N	-0-		85
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-		302 2		N	-0-		85
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 2		N	-0-		85
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-		251 2		N	-0-		85
01	310 N	286	-0-	-24 B	-0-		275 2	11 9	N	10		95

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PARSELL, WARREN B.		WELL #:		1034	RRCID ->	173613	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	3940 - 10890
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PARSELL, HUGH F.		WELL #:		3057	RRCID ->	177104	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9458 - 9468
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	220287	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9631 - 9639
08	868 N	804	-0-	-64 B	-0-		31 1	773 2	N	-0-		120
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-		29 1	741 2	N	12		132
							13 9					
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-		31 1	795 2	N	5		137
							6 9					
11	793 N	793	-0-	-0- B	-0-		30 1	761 2	N	2		139
							2 9					
12	829 N	829	-0-	-0- B	-0-		31 1	795 2	N	3		142
							3 9					
01	837 N	820	-0-	-17 B	-0-		31 1	789 2	N	-0-		142

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DIETRICH		WELL #:		2	RRCID ->	257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	9486 - 9523
08	992 N	941	-0-	-51 B	-0-		941 3		N	-0-		44
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-		965 3		N	-0-		44
10	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-		1114 3		N	-0-		44
11	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-		1088 3		N	-0-		44
12	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-		1011 3		N	-0-		44
01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-		650 3		N	-0-		44

NOTLA (MORROW, LOWER)		66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
MEKEEL		WELL #: 2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929								
08	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			N	-0-					25
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650	2			N	-0-					25
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					25
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					25
12	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					25
*01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					25

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808								
08	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2856	2	3	9	Y	3					94
09	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			Y	-0-					94
10	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2806	2	3	9	Y	3					97
11	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	2			Y	-0-					97
12	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2547	2	33	9	Y	30					127
*01	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			Y	-0-					127

ELMORE		WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
POWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	844 2		4 9	N	4	92
09		660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630 2			N	-0-	92
10		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2			N	-0-	92
11		810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774 2			N	-0-	92
12		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2			N	-0-	92
01		775 N	317	-0-	-458 B	-0-	317 2			N	-0-	92

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
REYNOLDS 25		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	13

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WILLIAMS 33		WELL #:		1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-	28
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	28
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28

WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 - 13027	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	65
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	65

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 - 14218	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	28

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11885 - 14197				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT				-0-

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300 - 15902				
08	2883 X	1668	-0-	-1215 B	-0-	1645	2	23	9	N	21					191
09	2790 X	1445	-0-	-1345 B	-0-	1419	2	26	9	N	24					215
10	2883 X	1979	-0-	-904 B	-0-	1939	2	40	9	N	36					251
11	1868 X	1868	-0-	-0- B	-0-	1821	2	47	9	N	43					294
12	1924 X	1924	-0-	-0- B	-0-	1879	2	45	9	N	41					335
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					335

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	12260 - 15962				
08	8029 X	7048	-0-	-981 B	-0-	6884	2	164	9	N	149	173	1			186
09	7530 X	6468	-0-	-1062 B	-0-	6370	2	98	9	N	89					275
10	7595 X	4786	-0-	-2809 B	-0-	4696	2	90	9	N	82	186	1			171
11	7350 X	174	-0-	-7176 B	-0-	174	2			N	-0-					171
12	7285 X	3238	-0-	-4047 B	-0-	3190	2	48	9	N	44					215
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037 B	-0-					N	NO RPT					215

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	12350 - 16723				
08	7327 X	7327	-0-	-0- B	-0-	7194	2	133	9	N	121	189	1			166
09	7050 X	6889	-0-	-161 B	-0-	6819	2	70	9	N	64					230
10	7533 X	7283	-0-	-250 B	-0-	7117	2	166	9	N	151					381
11	7290 X	6914	-0-	-376 B	-0-	6759	2	155	9	N	141					522
12	7409 X	7156	-0-	-253 B	-0-	7082	2	74	9	N	67	177	1			412
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					N	NO RPT					412

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	12384 - 16743				
08	3503 X	2750	-0-	-753 B	-0-	2675	2	75	9	N	68	178	1			133
09	2880 X	2583	-0-	-297 B	-0-	2529	2	54	9	N	49					182
10	2855 X	2855	-0-	-0- B	-0-	2791	2	64	9	N	58					240
11	4256 X	4256	-0-	-0- B	-0-	4192	2	64	9	N	58	190	1			108
12	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	3957	2	133	9	N	121					229
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					229

PIA (ATOKA)		88107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE							
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7567 - 7590				
08	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					176
09	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					176
10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					176
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					176
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					176
01	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					176

PAINÉ (MORROW, UPPER)			68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
PAINÉ BROS. CO, INC.			WELL #: 1 U		RRCID -> 086561		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8812 - 8822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
BRILLHART 907			WELL #: 5		RRCID -> 233591		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8816 - 8826	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

PALO DURO CREEK (MARMATON)			68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC.			277925									
KELSEY			WELL #: 1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 5394 - 5412	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
HOSPITAL B			WELL #: 2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5402 - 5436	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLCLO			WELL #: 6		RRCID -> 296156		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5353 - 5434	
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114

PALO DURO CREEK (MORROW)			68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
SIDNEY			WELL #: 2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5508 - 5534	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) //CONT.// 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			3
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			3
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			3
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			69
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			69
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			69
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			69
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			69
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090		
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 - 2072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-				-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062				
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-				-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-				-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-				-0-
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2		N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085				
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-				-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-				-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-				-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-				-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093				
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2		N	-0-				-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2		N	-0-				-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-				-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-				-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-				-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055				
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2		N	-0-				-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-				-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-				-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-				-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
01	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2		N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058				
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-				-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-				-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-				-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-				-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
CLUCK -E-		WELL #: 2 U		RRCID -> 131917		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIKE		WELL #: 2		RRCID -> 132845		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134462		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280		
08	837 N	549	-0-	-288	-0-	549 2		N	-0-	-0-
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 2		N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-	-0-
01	837 N	773	-0-	-64	-0-	773 2		N	-0-	-0-

KATHRYN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 139423		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264		
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
KATHRYN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 109502		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIKE		WELL #: 1		RRCID -> 128327		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052		
08	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	1343 2		N	-0-	3
09	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276 2		N	-0-	3
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-	3
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-	3
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-	3
01	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 2		N	-0-	3

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2	N	-0-		-0-	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2	N	-0-		-0-	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	289	-0-	-161	-0-		289	2	N	-0-		-0-	
12	372 N	292	-0-	-80	-0-		292	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	274	-0-	-36	-0-		274	2	N	-0-		-0-	

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-		78	2	N	-0-		-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	N	-0-		-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2	N	-0-		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334		
08	527 N	508	-0-	-19	-0-		508	2	N	-0-		9	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	2	N	-0-		9	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2	N	-0-		9	
11	480 N	477	-0-	-3	-0-		477	2	N	-0-		9	
12	527 N	484	-0-	-43	-0-		484	2	N	-0-		9	
01	527 N	470	-0-	-57	-0-		470	2	N	-0-		9	

FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6672 - 6686		
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2	N	-0-		10	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2	N	-0-		10	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402	2	N	-0-		10	
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444	2	N	-0-		10	
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2	N	-0-		10	
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353	2	N	-0-		10	

GRAY ESTATE		WELL #:		4132	RRCID ->	293920	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6334 - 6362		
08	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	N	-0-		38	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		87	2	N	-0-		38	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2	N	-0-		38	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-		88	2	N	-0-		38	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-		38	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-		38	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1 1	322 2	N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 1	258 2	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 1	249 2	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1 1	267 2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 1	261 2	N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1 1	281 2	N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598 2		N	-0-			10
09	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551 2		N	-0-			10
10	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1546 2		N	-0-			10
11	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542 2		N	-0-			10
12	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1425 2		N	-0-			10
*01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			10

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			35
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			35
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			35
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			35
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			20
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			20
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			20
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			20
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588								
08	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					28
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					28
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					28
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020																

DANIEL 139		WELL #: 3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY		WELL #: 1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

PAN PETRO (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC DAMHUES 741			//CONT.//	68735 120 100676	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
			WELL #:	4	RRCID -> 200975	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7022 - 7114						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRONISTER 646			WELL #:	2H	RRCID -> 219361	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 7832 - 9412						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENRY 51			WELL #:	5H	RRCID -> 219406	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 6887	PERF. 6991 - 9078						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMKER-HARRIS 673			WELL #:	2H	RRCID -> 227101	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 7800 - 9614						
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			112
09		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2		N	-0-			112
10		1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2		N	-0-			112
11		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2		N	-0-			112
12		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1486	2		N	-0-			112
01		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2		N	-0-			112

ERIC 'C' 144			WELL #:	2H	RRCID -> 280070	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 7773 - 11928						
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3097	2	139	9	N	126	190	114
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3016	2	144	9	N	131	173	72
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2980	2	131	9	N	119	136	55
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2780	2	149	9	N	135	82	108
12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2735	2	151	9	N	137	173	72
*01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2641	2	166	9	N	151		223

ERIC 'C' 144			WELL #:	3H	RRCID -> 280534	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 7864 - 11758						
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1792	2	85	9	N	77	89	78
09		1800 N	1344	-0-	-456	-0-	1279	2	65	9	N	59		137
10		1736 N	602	-0-	-1134	-0-	568	2	34	9	N	31	96	72
11		1830 N	98	-0-	-1732	-0-	35	2	63	9	N	57	87	42
12		1395 N	89	-0-	-1306	-0-	15	2	74	9	N	67		109
01		589 N	90	-0-	-499	-0-	21	2	69	9	N	63	72	100

PHILIPP 129 B			WELL #:	3H	RRCID -> 280810	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 7661 - 12073						
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1922	2	100	9	N	91	109	67
09		1920 N	1558	-0-	-362	-0-	1451	2	107	9	N	97	121	43
10		1984 N	1464	-0-	-520	-0-	1380	2	84	9	N	76	64	55
11		1950 N	1298	-0-	-652	-0-	1232	2	66	9	N	60	73	42
12		1612 N	1446	-0-	-166	-0-	1362	2	84	9	N	76		118
01		1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1121	2	80	9	N	73	68	123

PAN PETRO (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC WILLIAMS 83		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523																	
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-		872	2	90	9	N	82	18	1			144
09	990 N	797	-0-	-193	-0-		718	2	79	9	N	72	117	1			99
10	1054 N	757	-0-	-297	-0-		678	2	79	9	N	72	89	1			82
11	930 N	799	-0-	-131	-0-		713	2	86	9	N	78					160
12	837 N	754	-0-	-83	-0-		691	2	63	9	N	57	159	1			58
01	744 N	707	-0-	-37	-0-		617	2	90	9	N	82					140

WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546																	
08	6665 X	5614	-0-	-1051	-0-		5586	2	28	9	N	25					63
09	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-		7614	2	29	9	N	26					89
10	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-		7679	2	39	9	N	35					124
11	7380 X	6288	-0-	-1092	-0-		6248	2	40	9	N	36					160
12	7905 X	6997	-0-	-908	-0-		6947	2	50	9	N	45	163	1			42
01	7905 X	6102	-0-	-1803	-0-		6052	2	50	9	N	45					87

WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397																	
08	3286 X	2750	-0-	-536	-0-		2750	2			N	-0-	196	1			78
09	3180 X	2804	-0-	-376	-0-		2804	2			N	-0-					78
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		3092	2			N	-0-					78
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3235	2			N	-0-					78
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		3224	2			N	-0-					78
01	3100 X	2972	-0-	-128	-0-		2921	2	51	9	N	46					124

WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742																	
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		2921	2	315	9	N	286	391	1			90
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-		3495	2	395	9	N	359	394	1			55
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3637	2	351	9	N	319	193	1			181
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		3270	2	369	9	N	335	392	1			124
12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		3262	2	337	9	N	306	200	1			230
*01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		3188	2	360	9	N	327	393	1			164

101268																	
WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

101619																	
WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630																	
08	651 N	537	-0-	-114	-0-		537	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-		550	2			Y	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			Y	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2			Y	-0-					-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-		576	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

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

 GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2					N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2					N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2					N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2					N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2					N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2					N	-0-					-0-

 W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

 MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2					N	-0-					7
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2					N	-0-					7
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					7
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-					7
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2					N	-0-					7
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2					N	-0-					7

 REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2					N	-0-					60
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2					N	-0-					60
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2					N	-0-					60
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2					N	-0-					60
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2					N	-0-					60
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2					N	-0-					60

 EQV OPERATING LLC 101634
 MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					140

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634											
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	152	1	891	3	N	-0-		93
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	948	3	N	-0-		93
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	226	1	1067	3	N	-0-		93
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	355	1	673	3	N	-0-		93
12	1116 N	389	-0-	-727	-0-	60	1	329	3	N	-0-		93
01	1302 N	930	-0-	-372	-0-	118	1	810	3	N	2		95
						2	9						

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-

MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344				
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	242	1	784	3	N	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	215	1	756	3	N	-0-		-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	221	1	776	3	N	-0-		-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	211	1	770	3	N	-0-		-0-
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	180	1	784	3	N	-0-		-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	236	1	767	3	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686				
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	85	1	461	3	N	-0-		28
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	72	1	458	3	N	-0-		28
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	90	1	457	3	N	-0-		28
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	90	1	435	3	N	-0-		28
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	9	1	450	3	N	-0-		28
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	36	1	499	3	N	-0-		28

PAN PETRO (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC MORGAN -A-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL				WELL #: 3		RRCID -> 159036			COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN				WELL #: 4		RRCID -> 159992			COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN "A"				WELL #: 4		RRCID -> 190775			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289				
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	348	1	355	3	N	3					157
						3	9									
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	264	1	297	3	N	-0-					157
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	327	1	333	3	N	-0-					157
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	346	1	511	3	N	5					162
						6	9									
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	394	1	502	3	N	5					167
						6	9									
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	321	1	432	3	N	3					170
						3	9									

MEARS				WELL #: 2		RRCID -> 228614			COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL				WELL #: 4		RRCID -> 228616			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	465	1 1334 3	N	10		86
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	11 421	1 1222 3	N	10		96
10	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	11 414	1 1285 3	N	1		97
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1 373	1 1383 3	N	8		105
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	9 418	1 1420 3	N	7		112
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	8 394	1 1386 3	N	8		120
						9	9				

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	346	1 532 3	N	149	187 1	146
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	164 211	1 628 3	N	156	186 1	116
10	992 N	768	-0-	-224	-0-	172 8	1 618 3	N	129		245
11	1020 N	483	-0-	-537	-0-	142 62	1 386 3	N	32		277
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	35 226	1 683 3	N	132		409
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	145 213	1 617 3	N	131		540
						144	9				

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

08	2077 X	1582	-0-	-495	-0-	564	1 997 3	N	19		152
09	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	21 468	1 878 3	N	20		172
10	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	22 475	1 934 3	N	20		192
11	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	22 489	1 917 3	N	21		213
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	23 795	1 958 3	N	25		238
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	28 553	1 995 3	N	38		276
						42	9				

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

08	2325 X	2218	-0-	-107	-0-	843	1 1369 3	N	5		384
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	6 910	1 1461 3	N	47	190 1	241
10	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	52 769	1 1241 3	N	26		267
11	2160 N	1910	-0-	-250	-0-	29 690	1 1179 3	N	37		304
12	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	41 748	1 1274 3	N	53	192 1	165
01	2046 N	1345	-0-	-701	-0-	58 476	1 838 3	N	28		193
						31	9				

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HICKS EXPLORATION, LLC 102036
 NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

08	1767 X	1231	-0-	-536	-0-	1230	2	1	9	Y	1					199
09	1710 X	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			Y	-0-					199
10	1736 X	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			Y	-0-					199
11	1680 X	481	-0-	-1199	-0-	481	2			Y	-0-					199
*12	DLQ G-10	510	-0-	510	-0-	510	2			Y	-0-					199
*01	1753 X	1243	-0-	-510	-0-	1242	2	1	9	Y	1					200

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					40
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					40
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					40
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					40
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					40

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					18
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					18
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					18
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					18
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					18
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					18

CAPTUREPOINT LLC 130545
 CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

08	248 N	188	-0-	-60	-0-	62	1	126	2	N	-0-					55
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	2	N	-0-					55
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-					55
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	N	-0-					55
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	52	1	254	2	N	-0-					55
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-					55

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
PATRICIA		WELL #: 1063		RRCID -> 102938		COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014							
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-					58
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	569	2	N	-0-					58
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	N	-0-					58
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					58
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	N	-0-					58
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	-0-					58

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036							
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	62	1	174	2	N	-0-					-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	60	1	159	2	N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	60	1	177	2	N	-0-					-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	62	1	122	2	N	-0-					-0-
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	62	1	43	2	N	-0-					-0-

DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100							
08	403 N	221	-0-	-182	-0-	30	1	191	2	N	-0-					165
09	480 N	181	-0-	-299	-0-	54	1	127	2	N	-0-					165
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	60	1	278	2	N	-0-					165
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	204	2	N	-0-					165
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	62	1	209	2	N	-0-					165
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	62	1	196	2	N	-0-					165

MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971							
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	462	2	N	5					98
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	4					102
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	449	2	N	5					107
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	6					113
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-					113
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	437	2	N	-0-					113

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A						
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	2	N	220	191	1			214
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	242	9	1812	2	N	165	192	1			187
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	182	9	2215	2	N	416	364	1			239
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	62	1	2220	2	N	270	389	1			120
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	458	9	1783	2	N	244	197	1			167
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	60	1	2100	2	N	300	191	1			276
						297	9									
						62	1									
						268	9									
						62	1									
						330	9									

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6858 - 6873						
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C														
08	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					36
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					36
10	992 N	660	-0-	-332	-0-	660	2			N	-0-					36
11	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					36
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					36
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					4

MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6700 - 6714						
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					133

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6861 - 6879						
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					106
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					106
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					106
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					106
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					106
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					19

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1209 N	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-		103
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-		103
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-		103
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-		103
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-		103
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1135	3	4	9	N	4		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
HERRINGTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867	
08	992 N	719	-0-	-273	-0-	712	2	7	9	N	6		153
09	900 N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-		153
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5		158
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-		158
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-		158
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	634	2	24	9	N	22		180

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NOVAK, E. E.		WELL #:		1127 C	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 - 8020	
08	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-		13
09	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-		13
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-		13
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-		13
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1		14
01	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1221	2	2	9	N	2		16

REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAIDER OPERATING, LLC				342767									
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 6822	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-		-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-		-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		-0-
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
HAIDER OPERATING, LLC		//CONT.//		342767											
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6804 - 6878			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	54	-0-	-126	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
JONES, M. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1787 - 1508			
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1			44
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			44
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			44
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			44
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1			45
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			45

WILSON, DUDE GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	021891	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 - 6898		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2				WELL #:	1 U	RRCID ->	021892	COMPL. DATE	07/07/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6616 - 6628		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			41
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			41
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			41
*12	DLQ G-10	409	-0-	409	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			41
01	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			25

WILSON, DUDE GU -4-				WELL #:	2 U	RRCID ->	021893	COMPL. DATE	10/15/1960	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6853 - 6912		
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2			27
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1			28
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	1			29
11	1590 N	1580	-0-	-10	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1			30
12	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			30
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	4	9	N	4			34

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #:	2 U	RRCID ->	021894	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6708 - 6728		
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2	1	9	Y	1			60
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2	2	9	Y	2			62
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	1			63
11	3000 N	4528	-0-	1528	-0-	-0-	1528	2	1	9	Y	1			64
12	DLQ G-10	4776	-0-	4776	-0-	-0-	6304	2	1	9	Y	1			65
01	3100 N	4621	-0-	1521	-0-	-0-	7825	2	1	9	Y	1			66

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	2		3	9	N	3				101
09		660 N	557	-0-	-103	-0-	557	2				N	-0-				101
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	1				102
11		660 N	517	-0-	-143	-0-	515	2		2	9	N	2				104
12		589 N	511	-0-	-78	-0-	509	2		2	9	N	2				106
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2		1	9	N	1				107

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306																	
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2				N	-0-				-0-
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2				N	-0-				-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2				N	-0-				-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2				N	-0-				-0-
12		1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2				N	-0-				-0-
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2				N	-0-				-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A																	
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2				N	-0-				-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2				N	-0-				-0-
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-				-0-
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2				N	-0-				-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-				-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-				-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920																	
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	598	2		2	9	N	2				43
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2		1	9	N	1				44
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-				44
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-				44
12		620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2				N	-0-				44
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-				44

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868																	
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2		2	9	N	2				75
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2				N	-0-				75
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-				75
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	900	2		2	9	N	2				77
12		837 N	755	-0-	-82	-0-	754	2		1	9	N	1				78
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2		1	9	N	1				79

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765																	
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				N	-0-				22
09		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1011	2		1	9	N	1				23
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-				23
11		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2				N	-0-				23
12		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1042	2		2	9	N	2				25
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-				25

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847									
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	84	
09	900 N	492	-0-	-408	-0-	492	2	N	-0-	84	
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	84	
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1 9	N	85	
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3 9	N	88	
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4 9	N	92	

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	

DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792			
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	8	
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2	N	-0-	8	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	8	
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2	N	-0-	8	
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2	N	-0-	8	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	8	

DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782			
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	12	1	684 2	N	-0-	
09	690 N	637	-0-	-53	-0-	11	1	626 2	N	-0-	
10	682 N	12	-0-	-670	-0-	12	1		N	-0-	
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	11	1	611 2	N	-0-	
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	12	1	606 2	N	-0-	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481 2	N	-0-	

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008			
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	6	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2 9	N	2	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2 9	N	2	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3 9	N	3	

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006			
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	39	1	41 2	N	-0-	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	38	1	50 2	N	-0-	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	1		N	-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109 2	N	-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	39	1	108 2	N	-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105 2	N	-0-	

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
JONES, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6741 - 6794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	475	-0-	475	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	395	-0-	395	-0-	870	395	2		Y	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6940 - 7000			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 6953			
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-			41
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-			41
10	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	1			N	-0-			41
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	19	1	320	2	N	-0-			41
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	19	1	324	2	N	-0-			41
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	N	-0-			41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6830 - 7084			
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	2	N	54			148
							59	9							
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	2	N	22			170
							24	9							
10	1705	N	58	-0-	-1647	-0-	12	1	46	9	N	42	178	1	34
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	11	1	1542	2	N	13			47
							14	9							
12	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	12	1	1466	2	N	17			64
							19	9							
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	12	1	1511	2	N	16			80
							18	9							

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
ELDON 747		WELL #:		2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 -	9302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	97 1	756 2	N		-0-			123	
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	94 1	657 2	N		-0-			123	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	97 1	757 2	N		-0-			123	
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	94 1	751 2	N		-0-			123	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	97 1	707 2	N		-0-			123	
01	868 N	686	-0-	-182	-0-	97 1	589 2	N		-0-			123	

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 -	9171	
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	97 1	1097 2	N		3			110	
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	94 1	1008 2	N		2			112	
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	97 1	939 2	N		3			115	
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	94 1	1101 2	N		9			124	
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	10 9	97 1	N		8	101 1		31	
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	9 9	97 1	N		1			32	
						1 9								

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 -	9083	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	97 1	7 2	N		-0-			32	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	94 1	9 2	N		-0-			32	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	97 1	11 2	N		-0-			32	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	94 1	8 2	N		-0-			32	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97 1	11 2	N		-0-			32	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		N		-0-			32	

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 -	9367	
08	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	97 1	1851 2	N		5			164	
09	1950 N	1847	-0-	-103	-0-	6 9	94 1	N		12			176	
10	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	13 9	97 1	N		8			184	
11	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	9 9	94 1	N		16			200	
12	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	18 9	97 1	N		18	95 1		123	
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	20 9	97 1	N		-0-			113	

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:	1 C	RRCID ->	055290	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	6503 -	8330
JACKSON, PAT														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		95	160 1		-0-	
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N		-0-			-0-	
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N		-0-			-0-	
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N		-0-			-0-	
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N		-0-			-0-	
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N		NO RPT			-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
 PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					28
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					28
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28
11	600 N	229	-0-	-371	-0-	229	2			N	-0-					28
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					28
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

08	T. A.	939	-0-	939	2304	939	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	600	-0-	600	2904	600	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2904					N	NO RPT					-0-

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40
09	1320 X	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-					40
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					40
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					40
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					40
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					20
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					20
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					20
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

08	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					115
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					115
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					115
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					115
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 - 6956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			176
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-			176
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			176
11	1110 N	533	-0-	-577	-0-	533	3	N	-0-			176
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7116 - 9466
08	4030 X	3883	-0-	-147	-0-	3883	3	N	-0-			112
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3	N	-0-			112
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3	N	-0-			112
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3	N	-0-			112
12	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3	N	-0-			112
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT			112

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5868 - 6978
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	381	3	200 9	N	182	179 1	180
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3		N	-0-		180
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		180
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3		N	-0-		180
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		180

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	5656 - 6925
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		198
09	810 N	570	-0-	-240	-0-	570	3		N	-0-		198
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		198
11	780 N	560	-0-	-220	-0-	560	3		N	-0-		198
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		198

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	6910 - 6924
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	6924 - 8785
08	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3		N	-0-		33
09	1950 N	1799	-0-	-151	-0-	1799	3		N	-0-		33
10	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3		N	-0-		33
11	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	1707	3		N	-0-		33
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6820 - 6876
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-		214
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-		214
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		214
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		214
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		214
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6882 - 6898			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-				104
09	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-				104
10	992 N	896	-0-	-96	-0-	896	3			N	-0-				104
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-				104
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-				104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

MILLEDDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 - 6707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7208 - 7280
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1446	3	6 9	N	5		88
09	1440 N	752	-0-	-688	-0-	752	3		N	-0-		88
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8 9	N	7		95
11	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1380	3	3 9	N	3		98
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	3	6 9	N	5		103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7137 - 7246
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 - 7058
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-		189
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	3		N	-0-		189
10	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3		N	-0-		189
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3		N	-0-		189
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		189
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		189

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6751 - 6800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7132 - 7190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053			
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-			90
09	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-			90
10	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-			90
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			90
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365			
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			68
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-			68
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			68
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			68
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 6892 - 6924			
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			183
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			183
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			183
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			183
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			183
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937			
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			35
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			35
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			35
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			35
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7226 - 7308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		507 N	507	-0-	-0-	507	3			N	-0-		142
09		420 N	304	-0-	-116	298	3	6	9	N	5		147
10		546 N	546	-0-	-0-	546	3			N	-0-		147
11		420 N	364	-0-	-56	364	3			N	-0-		147
12		425 N	425	-0-	-0-	336	3	89	9	N	81		228
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		228

COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 - 6746	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		150

COURSON -B- 17		WELL #:		23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 6434	
08		589 N	581	-0-	-8	581	2			N	-0-		46
09		570 N	546	-0-	-24	546	2			N	-0-		46
10		555 N	555	-0-	-0-	555	2			N	-0-		46
11		570 N	527	-0-	-43	527	2			N	-0-		46
12		510 N	510	-0-	-0-	510	2			N	-0-		46
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		46

ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6853 - 6917	
08		651 N	601	-0-	-50	601	3			N	-0-		117
09		600 N	547	-0-	-53	545	3	2	9	N	2		119
10		620 N	575	-0-	-45	575	3			N	-0-		119
11		626 N	626	-0-	-0-	626	3			N	-0-		119
12		578 N	578	-0-	-0-	578	3			N	-0-		119
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		119

PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 - 8105	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		13

ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6822 - 6885	
08		1085 N	1026	-0-	-59	1026	3			N	-0-		266
09		840 N	731	-0-	-109	731	3			N	-0-		266
10		1023 N	894	-0-	-129	894	3			N	-0-		266
11		1015 N	1015	-0-	-0-	1015	3			N	-0-		266
12		998 N	998	-0-	-0-	998	3			N	-0-		266
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		266

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6840 - 6896	
08		854 N	854	-0-	-0-	854	3			N	-0-		117
09		532 N	532	-0-	-0-	532	3			N	-0-		117
10		775 N	602	-0-	-173	602	3			N	-0-		117
11		810 N	809	-0-	-1	809	3			N	-0-		117
12		758 N	758	-0-	-0-	758	3			N	-0-		117
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		117

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7077 - 7122
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3		N	-0-			180
09	510 N	379	-0-	-131	-0-	379 3		N	-0-			180
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	436 3		N	-0-			180
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			180
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6925 - 6990
08	682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3		N	-0-			137
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 3		N	-0-			137
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 3		N	-0-			137
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			137
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6590 - 6630
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
09	870 N	700	-0-	-170	-0-	700 3		Y	-0-			-0-
10	899 N	615	-0-	-284	-0-	615 3		Y	-0-			-0-
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	532 3		Y	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6967 - 7012
08	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981 3		N	-0-			25
09	1020 N	720	-0-	-300	-0-	720 3		N	-0-			25
10	1054 N	857	-0-	-197	-0-	857 3		N	-0-			25
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 3		N	-0-			25
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6602 - 6628
08	620 N	107	-0-	-513	-0-	107 3		N	-0-			198
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			198
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			198
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			198
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7604 - 8006
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL -H-				WELL #: 3	RRCID -> 089019	COMPL. DATE 07/02/1980	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7065	- 7106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-				WELL #: 4828	RRCID -> 090611	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7381	- 8671		
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3		N	-0-		23
09	1050 N	823	-0-	-227	-0-	823 3		N	-0-		23
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	889 3		N	-0-		23
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		23
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

HILL, SAM K.				WELL #: 2	RRCID -> 101662	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 7040	PERF. 6868	- 6930		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-				WELL #: 3	RRCID -> 103595	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6742	- 6858		
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		200
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		200
10	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	1068 3		N	-0-		200
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		200
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

NELSON -E-				WELL #: 2	RRCID -> 104890	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 7342	PERF. 5754	- 7150		
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	460 3		N	-0-		350
09	600 N	234	-0-	-366	-0-	234 3		N	-0-		350
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		350
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		350
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		350
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		350

HENRY-BENNETT				WELL #: 2	RRCID -> 109108	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6835	- 6889		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, V. W. -G-				WELL #: 2	RRCID -> 109662	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6876	- 6897		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MILLEDDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950		
08	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1104	3		N	-0-			183
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			183
10	1271 N	998	-0-	-273	-0-	998	3		N	-0-			183
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			183
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			183
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672		
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3		N	-0-			56
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3		N	-0-			56
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			56
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			56
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-			192
09	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			192
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			192
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-			N	5			197
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9	N	2	164 1		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			200
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			849
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

08	992 N	975	-0-	-17	-0-	-0-	975 3		N	-0-			292
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	-0-	803 3		N	-0-			292
10	899 N	712	-0-	-187	-0-	-0-	712 3		N	-0-			292
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-			292
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			292
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			27
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			27
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			27
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			27
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6923 - 6979		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2			Y	-0-			332
09	870 N	685	-0-	-185	-0-	685	2			Y	-0-			332
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-			332
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			332
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			332
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6969 - 7034		
08	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-			180
09	1320 N	965	-0-	-355	-0-	965	3			N	-0-			180
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			180
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			180
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6698 - 6746		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6722 - 6750		
08	496 N	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-			111
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			111
10	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-			111
11	240 N	92	-0-	-148	-0-	92	2			N	-0-			111
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6730 - 6794		
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			37
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			37
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			37
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			37
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 - 6730		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-			63
*08		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-			63
*09		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-			63
*10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			63
*11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			63
*12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

08		279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	3	N	-0-			20
09		270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	3	N	-0-			20
10		279 N	193	-0-	-86	-0-	-0-	193	3	N	-0-			20
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			20
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-			103
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			103
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-			103
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			Y	-0-			103
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-			103
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			103

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6606 - 6660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		62	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		62	
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-		62	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		62	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		62	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 6690 - 6728	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		121	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		121	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		121	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		121	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		121	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		121	

LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7216 - 7262	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	

COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6606 - 6634	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		23	
09	990 N	518	-0-	-472	-0-	518 3	N	-0-		23	
10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 3	N	-0-		23	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		23	
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		23	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23	

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6752 - 6782	
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-		115	
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	N	-0-		115	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		115	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		115	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		115	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115	

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7076 - 7128	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		140	
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 3	N	-0-		140	
10	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955 3	N	-0-		140	
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-		140	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		140	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140	

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7196 - 7280	
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-		180	
09	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832 3	N	-0-		180	
10	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	1828 3	N	-0-		180	
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-		180	
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3	N	-0-		180	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256	
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311	
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-	85
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	85
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907 3	N	-0-	85
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-	85
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85

ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	160
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-	160
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3	N	-0-	160
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	160
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730	
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-	101
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-	101
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-	101
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-	101
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	101

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	N	-0-		78
09	1380 N	1263	-0-	-117	-0-	1263 3	N	-0-		78
10	1426 N	998	-0-	-428	-0-	998 3	N	-0-		78
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-		78
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2	N	-0-		221
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2	N	-0-		221
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		221
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2	N	-0-		221
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		221
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-		188
09	630 N	504	-0-	-126	-0-	504 3	N	-0-		188
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3	N	-0-		188
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		188
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-		188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188

COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2	N	-0-		81
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		81
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		81
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		81
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
08	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3	N	-0-		188
09	360 N	73	-0-	-287	-0-	73 3	N	-0-		188
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3	N	-0-		188
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		188
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		162
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		162
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-		162
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		162
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		168
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 3	N	-0-		168
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		168
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		168
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		168
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3	N	-0-		55
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3	N	-0-		55
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-		55
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		55
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463		
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		172
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	N	1		173
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	416 3	N	-0-		173
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		173
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		173
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157

COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961		
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		193
09	810 N	326	-0-	-484	-0-	326 3	N	-0-		193
10	744 N	476	-0-	-268	-0-	476 3	N	-0-		193
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		193
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		193
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		193

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002		
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3	N	-0-		62
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		62
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		62
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		62
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6638 - 6664			
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-			137
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-			137
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-			137
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			137
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6891 - 6906			
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			73
09	780 N	322	-0-	-458	-0-	322	3			N	-0-			73
10	744 N	291	-0-	-453	-0-	291	3			N	-0-			73
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			73
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6946 - 7017			
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-			157
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-			157
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-			157
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			157
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

ELLIS, DREW "A"		WELL #:			RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6932 - 6996			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019														

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7226 - 7309			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			132
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			132
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 3		RRCID -> 159561		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7194 - 7268	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	391 3	N	-0-			190
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3	N	-0-			190
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-			190
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			190
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190

REED		WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6628 - 6666	
08	961 N	383	-0-	-578	-0-	383 3	N	-0-			151
09	900 N	101	-0-	-799	-0-	101 3	N	-0-			151
10	899 N	560	-0-	-339	-0-	560 3	N	-0-			151
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			151
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			151
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			151

SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7204 - 7273	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			190
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-			190
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			190
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6518 - 8534	
08	496 N	387	-0-	-109	-0-	387 2	N	-0-			181
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 2	N	-0-			181
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2	N	-0-			181
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2	N	-0-			181
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			181
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			181

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6740 - 6904	
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 3	N	-0-			175
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-			175
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-			175
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-			175
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-			175
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6650 - 6670	
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-			93
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-			93
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194 3	N	-0-			93
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-			93
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6600 - 8578	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6606 - 8522	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-			50
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 3	N	-0-			50
10	868 N	598	-0-	-270	-0-	598 3	N	-0-			50
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-			50
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6736 - 6814	
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634 3	2 9 N	2			137
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 3	N	-0-			137
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	517 3	1 9 N	1			138
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			138
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6890 - 6946	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6656 - 8668	
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-			84
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-			84
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-			84
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-			84
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6354 - 8186	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6932 - 6988	
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3	N	-0-			375
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 3	N	-0-			375
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3	N	-0-			375
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-			375
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			375
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			375

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502 - 8510	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			199
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2	N	-0-			199
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			199
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 2	N	-0-			199
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			199

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		182
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	364 3		N	-0-		182
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-		182
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		182
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182

ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7086 - 7106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278
08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185 2		N	-0-		199
09	1200 N	820	-0-	-380	-0-	820 2		N	-0-		199
10	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	1026 2		N	-0-		199
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		199
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		199

COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6548 - 6568
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6903 - 6972
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		199
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2		N	-0-		199
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		199
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		199
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		199

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6960
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		185
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3		N	-0-		185
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		185
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		185
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-		40
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3		N	-0-		40
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3		N	-0-		40
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		40
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354				
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				20
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				20
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983				
08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-				107
09	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-				107
10	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-				107
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				107
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-				107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841				
08	651 N	214	-0-	-437	-0-	203	3	11	9	N	10				172
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				172
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				172
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-				172
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				172
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6484 -	6502
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	617	-0-	-2483	685	617	3		N	-0-			10
09	1148 N	463	-0-	-685	-0-	463	3		N	-0-			10
10	651 X	316	-0-	-335	-0-	316	3		N	-0-			10
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			10
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	666	3	83 9	N	75			85
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			85

ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6954 -	7030
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			224
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			224
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	3		N	-0-			224
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			224
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			224
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			224

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825	RRCID ->	187996	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7300 -	7309
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			93
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			93
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			93
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			93
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		6757	RRCID ->	188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7158 -	7226
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			210
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			210
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			210
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			210
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			210
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6959 -	6981
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			93
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			93
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			93
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			93
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	195395	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7072 -	9284
08	2728 N	2544	-0-	-184	-0-	2527	3	17 9	N	15			165
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2361	3	8 9	N	7			172
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2470	3	12 9	N	11			183
11	2460 N	2264	-0-	-196	-0-	2256	3	8 9	N	7			190
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2435	3	11 9	N	10			200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

MORRIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	7250 -	7326
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			70
09	210 N	84	-0-	-126	-0-	84	3		N	-0-			70
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			70
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			70
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14		WELL #:		61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600 - 8607					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7015 - 8972					
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					287
09	1170 X	931	-0-	-239	-0-	931	3			N	-0-					287
10	1209 X	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					287
11	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					287
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					287
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7450 - 9102					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7474 - 8464					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7696 - 9091					
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					131
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					131
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					131
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					131
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MAYO CLINIC		WELL #:		7	RRCID ->	212688	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7030 - 7056					
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					800
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					800
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					800
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	58	1	582	2	N	-0-					800
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	2	N	-0-					800
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					800

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					555
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					555
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					555
11	360 N	74	-0-	-286	-0-	7	1	67	2	N	-0-					555
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					555
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					555

COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862								
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					315
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					315
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					315
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					315
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					315
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219137		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564								
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530								
08	2511 X	2229	-0-	-282	-0-	2229	3			N	-0-					57
09	2310 X	1999	-0-	-311	-0-	1999	3			N	-0-					57
10	2387 X	1807	-0-	-580	-0-	1807	3			N	-0-					57
11	2160 X	1934	-0-	-226	-0-	1934	3			N	-0-					57
12	2232 X	1625	-0-	-607	-0-	1625	3			N	-0-					57
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665								
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					150
09	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					150
10	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					150
11	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					150
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6555 - 6592		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3	N	-0-			17
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3	N	-0-			17
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3	N	-0-			17
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			17
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547		
08	5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	4392	2	274 9	N	249	188 1	378
09	5730 X	4039	-0-	-1691	-0-	3822	2	217 9	N	197	197 1	378
10	5487 X	4263	-0-	-1224	-0-	4212	2	51 9	N	46	179 1	245
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4884	2	149 9	N	135	185 1	195
12	4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4293	2		N	-0-		195
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT		195

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516		
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1588	2	703 9	N	639	565 1	441
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14 9	N	13	181 1	273
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1691	2	263 9	N	239	189 1	323
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1559	2	76 9	N	69	200 1	192
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1545	2	276 9	N	251	193 1	250
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		250

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213		
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4669	2	175 9	N	159	192 1	94
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3255	2	804 9	N	731	773 1	52
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	3518	2	989 9	N	899	593 1	358
11	4680 X	4392	-0-	-288	-0-	3981	2	411 9	N	374	579 1	153
12	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4129	2	458 9	N	416	392 1	177
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		177

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706 - 11308		
08	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2		N	-0-		320
09	2880 X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2		N	-0-		320
10	2883 X	2494	-0-	-389	-0-	2494	2		N	-0-		320
11	2670 X	2477	-0-	-193	-0-	2305	2	172 9	N	156	194 1	282
12	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2		N	-0-		282
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT		282

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7548 - 11809		
08	10788 X	10173	-0-	-615	-0-	10031	2	142 9	N	129	184 1	356
09	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	9929	2	421 9	N	383	383 1	356
10	10788 X	10335	-0-	-453	-0-	10134	2	201 9	N	183	194 1	345
11	10440 X	7080	-0-	-3360	-0-	6992	2	88 9	N	80		425
12	10788 X	9915	-0-	-873	-0-	9710	2	205 9	N	186	186 1	425
01	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-				N	NO RPT		425

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7949 - 11590		
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-		502
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		502
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-		502
11	1770 N	1469	-0-	-301	-0-	1469	2		N	-0-		502
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		502
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		502

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS -A-		WELL #:		8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745 - 10410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3751 X	3617	-0-	-134	-0-	3617 2			N	-0-			610
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2			N	-0-			610
10	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372 2			N	-0-			610
11	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229 2			N	-0-			610
12	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964 2			N	-0-			610
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT			610

COURSON -B- 12		WELL #:		1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605 - 6625	
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3			N	-0-			48
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	246 3	210 9		N	191	194 1		45
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-			45
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	203 3	215 9		N	195	187 1		53
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 - 10185	
08	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1245 2	2 9		N	2			195
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-			195
10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1237 2	219 9		N	199	193 1		201
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166 2			N	-0-			201
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-			201
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201

LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 - 12290	
08	8897 X	8096	-0-	-801	-0-	8096 2			N	-0-			370
09	8520 X	4867	-0-	-3653	-0-	4867 2			N	-0-			370
10	8711 X	7840	-0-	-871	-0-	7840 2			N	-0-			370
11	8220 X	8040	-0-	-180	-0-	8040 2			N	-0-			370
12	8401 X	7992	-0-	-409	-0-	7786 2	206 9		N	187	187 1		370
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-				N	NO RPT			370

SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 - 12796	
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	912 2	400 9		N	364	192 1		326
09	1320 N	713	-0-	-607	-0-	512 2	201 9		N	183	193 1		316
10	1891 N	633	-0-	-1258	-0-	633 2			N	-0-			316
11	3000 N	3969	-0-	969	-0-	3969 2			N	-0-			316
12	3100 N	3565	-0-	465	-0-	1434 2			N	-0-	196 1		120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1434			N	NO RPT			120

MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 - 11538	
08	5115 X	4546	-0-	-569	-0-	4546 2			N	-0-			336
09	4680 X	2421	-0-	-2259	-0-	2421 2			N	-0-			336
10	4836 X	4745	-0-	-91	-0-	4745 2			N	-0-			336
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2			N	-0-			336
12	4588 X	4495	-0-	-93	-0-	4495 2			N	-0-			336
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				N	NO RPT			336

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BUZZARD FAMILY				WELL #:	1	RRCID ->	134250	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7000 - 7010		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

MATHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549 - 6580		
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-		757	2	3	9	N	3			40
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-		670	2	2	9	N	2			42
10	744 N	661	-0-	-83	-0-		661	2			N	-0-			42
11	750 N	651	-0-	-99	-0-		651	2			N	-0-			42
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	2			N	-0-			42
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2			N	-0-			42

MILLEDDGE				WELL #:	4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680		
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		31	1	1111	2	N	-0-			104
09	1050 N	722	-0-	-328	-0-		17	1	705	2	N	-0-			104
10	1085 N	999	-0-	-86	-0-		26	1	973	2	N	-0-			104
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		30	1	1145	2	N	-0-			104
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		31	1	1050	2	N	-0-			104
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		29	1	977	2	N	-0-			104

DARNELL				WELL #:	1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

PSHIGODA "26"				WELL #:	1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646		
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		31	1	996	2	N	-0-			159
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		17	1	737	2	N	-0-			159
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-		25	1	866	2	N	3			162
							3	9							
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		23	1	1029	2	N	-0-			162
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		31	1	1051	2	N	1			163
							1	9							
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-		28	1	955	2	N	1			164
							1	9							

PSHIGODA "26"				WELL #:	2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608		
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-		31	1	770	2	N	-0-			80
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-		17	1	575	2	N	-0-			80
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-		25	1	680	2	N	2			82
							2	9							
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-		19	1	700	2	N	-0-			82
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-		31	1	857	2	N	-0-			82
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-		31	1	730	2	N	-0-			82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121	

CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 - 6336
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31 1	1587	2	N	18		131
						20 9						
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	17 1	1349	2	N	4		135
						4 9						
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	30 1	1401	2	N	19		154
						21 9						
11	1590 N	1384	-0-	-206	-0-	28 1	1343	2	N	12		166
						13 9						
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	31 1	1510	2	N	28		194
						31 9						
01	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	30 1	1363	2	N	21		215
						23 9						

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31 1	428	2	N	-0-		33
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370	2	N	-0-		33
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31 1	418	2	N	-0-		33
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	398	2	N	-0-		33
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31 1	386	2	N	-0-		33
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	446	2	N	-0-		33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	30 1	2241	2	N	12		132
						13 9						
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	15 1	1449	2	N	3		135
						3 9						
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	31 1	2249	2	N	11		146
						12 9						
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	30 1	2108	2	N	12		158
						13 9						
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	31 1	2138	2	N	13		171
						14 9						
*01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	31 1	2028	2	N	15		186
						17 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 246298		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-

BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771			
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	31	1	6969	2	N	246
09	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	30	1	7881	2	N	246
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	16	1	3833	2	N	246
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	27	1	2553	2	N	246
12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	31	1	6012	2	N	246
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	31	1	5362	2	N	246

BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID -> 249897		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID -> 253250		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416			
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	2	N	82
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	14	1	1084	2	N	82
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	86
						4	9				
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	N	86
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	26	1	2495	2	N	105
						21	9				
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	24	1	1040	2	N	111
						7	9				

TEXAS FARMS "845"		WELL #: 1H		RRCID -> 253279		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269			
08	1333 N	993	-0-	-340	-0-	30	1	956	2	N	73
						7	9				
09	1290 N	807	-0-	-483	-0-	16	1	791	2	N	73
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	79
						7	9				
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1566	2	N	97
						20	9				
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	2	N	97
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	31	1	1736	2	N	97

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		2511 N	2490	-0-	-21	-0-	31 1	2442 2	N	15				189
							17 9							
09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	30 1	2360 2	N	27				216
							30 9							
10		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	31 1	2679 2	N	13				229
							14 9							
11		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	30 1	2518 2	N	29	198 1			60
							32 9							
12		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	31 1	2614 2	N	41				101
							45 9							
01		2728 N	2716	-0-	-12	-0-	29 1	2665 2	N	20				121
							22 9							

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137		
08		4557 X	4324	-0-	-233	-0-	31 1	4213 2	N	73	176 1			74
							80 9							
09		4410 X	979	-0-	-3431	-0-	17 1	948 2	N	13				87
							14 9							
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	31 1	4799 2	N	50				137
							55 9							
11		4290 X	4137	-0-	-153	-0-	30 1	4039 2	N	62				199
							68 9							
12		4433 X	3843	-0-	-590	-0-	31 1	3758 2	N	49	188 1			60
							54 9							
01		4805 X	751	-0-	-4054	-0-	19 1	717 2	N	14				74
							15 9							

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
08		3503 X	415	-0-	-3088	-0-	23 1	391 2	N	1				77
							1 9							
09		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	29 1	4138 2	N	74				151
							81 9							
10		3255 X	2588	-0-	-667	-0-	29 1	2536 2	N	21				172
							23 9							
11		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	30 1	2991 2	N	49				221
							54 9							
12		3534 X	2719	-0-	-815	-0-	31 1	2640 2	N	44				265
							48 9							
01		3534 X	2607	-0-	-927	-0-	31 1	2536 2	N	36	189 1			112
							40 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	57		159
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	63	9	1240	2	N	57		216
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	51	185 1	82
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	56	9	1187	2	N	51		133
12	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	31	1	1139	2	N	46		179
01	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	51	9	1031	2	N	39		218
						30	1						
						43	9						

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060	
08	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	31	1	1627	2	N	5	190 1	36
09	1770 N	1183	-0-	-587	-0-	6	9	1154	2	N	11		47
10	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	17	1	1510	2	N	15		62
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1787	2	N	12		74
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	17	9	1675	2	N	28		102
01	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	31	1	1425	2	N	15		117
						31	9						
						26	1						
						17	9						

DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331	
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	31	1	2833	2	N	70		180
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	77	9	2526	2	N	79		259
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	29	1	2658	2	N	142	191 1	210
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	87	9	3002	2	N	118	193 1	135
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	26	1	2711	2	N	77		212
01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	156	9	2461	2	N	111	189 1	134
						31	1						
						122	9						

BAGLEY 16		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855	
08	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6535	2	641	9	N	583	193 1	575
09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	4861	2	457	9	N	415	757 1	233
10	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5674	2	666	9	N	605	379 1	459
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5088	2	661	9	N	601	775 1	285
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	5524	2	743	9	N	675	605 1	355
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5352	2	711	9	N	646	778 1	223

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY SAM HILL 16		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1HC		RRCID -> 278399		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7264 - 11340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	3436	2	N	53				162
						58	9								
09	2340 X	1690	-0-	-650	-0-	17	1	1651	2	N	20				182
						22	9								
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	26	1	2671	2	N	40	185	1		37
						44	9								
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2867	2	N	52				89
						57	9								
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	31	1	3137	2	N	50				139
						55	9								
01	2418 X	2057	-0-	-361	-0-	28	1	1998	2	N	28				167
						31	9								

OWENS		WELL #:		2H		RRCID -> 279154		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 8058 - 11930			
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	330	1	3123	2	N	408	378	1		229
						449	9								
09	2790 X	2373	-0-	-417	-0-	192	1	2113	2	N	62	180	1		111
						68	9								
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	358	1	3460	2	N	408	178	1		341
						449	9								
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	360	1	4085	2	N	321	520	1		142
						353	9								
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	356	1	3707	2	N	65				207
						72	9								
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	368	1	3166	2	N	155	182	1		180
						171	9								

TEXAS FARMS		WELL #:		1H		RRCID -> 279276		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 8110 - 12597			
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	149	1	2597	2	N	333	383	1		209
						366	9								
09	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	N	170	193	1		186
						187	9								
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1765	2	N	140				326
						154	9								
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	2	N	446	556	1		216
						491	9								
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	155	1	3249	2	N	350	365	1		201
						385	9								
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	152	1	2432	2	N	251	359	1		93
						276	9								

PAZOURECK		WELL #:		1H		RRCID -> 279328		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6828 - 10742			
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1023	2	196	9	N	178	189	1		238
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	897	2	145	9	N	132	178	1		192
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	890	2	134	9	N	122	187	1		127
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	823	2	124	9	N	113				240
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	808	2	122	9	N	111	184	1		167
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	743	2	117	9	N	106	190	1		83

SMITH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281843		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-				-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	-0-				-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	N	-0-				-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	30	1	85	2	N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY 16		WELL #:		C001CN	RRCID ->	298507	COMPL. DATE	09/24/2024	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6950 - 10822		
09	0	4274	-0-	4274	4274	295	1	2172	2	N	1643	1126	1	517
						1807	9							
10	0	30550	-0-	30550	34824	1081	1	22059	2	N	6736	6933	1	320
						7410	9							
11	0	23597	-0-	23597	58421	1050	1	18028	2	N	4108	3880	1	548
						4519	9							
12	78832 X	20411	-0-	-58421	-0-	1082	1	15934	2	N	3086	3123	1	511
						3395	9							
01	17205 X	16827	-0-	-378	-0-	1048	1	13113	2	N	2424	2586	1	349
						2666	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:	1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			25

RICHARDSON, V. W.		WELL #:		1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911		
*02	377 N	301	-0-	-76	-0-	44	1	257	2	N	-0-			40
*03	682 N	377	-0-	-305	-0-	40	1	337	2	N	-0-			40
*04	420 N	160	-0-	-260	-0-	44	1	116	2	N	-0-			40
*05	310 N	296	-0-	-14	-0-	56	1	240	2	N	-0-			40
*06	360 N	152	-0-	-208	-0-	22	1	130	2	N	-0-			40
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	2	N	-0-			40
*08	310 N	118	-0-	-192	-0-	52	1	66	2	N	-0-			40
*09	150 N	128	-0-	-22	-0-	54	1	74	2	N	-0-			40
*10	155 N	77	-0-	-78	-0-	54	1	23	2	N	-0-			40
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			40
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			40
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40

PATTISON		WELL #:		1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CAMP		//CONT.// 68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		//CONT.// 600750	WELL #: 1064	RRCID -> 133751	COMPL. DATE 02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6997 - 7033				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1015 N	885	-0-	-130	-0-	58 1 14 9	813 2	N	13			150
*03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	62 1 61 9	941 2	N	55			205
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	60 1 20 9	826 2	N	18			223
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62 1 37 9	991 2	N	34			257
*06	1020 N	640	-0-	-380	-0-	60 1	580 2	N	-0-	180 1		77
*07	930 N	697	-0-	-233	-0-	50 1 4 9	643 2	N	4			81
*08	1085 N	680	-0-	-405	-0-	62 1 11 9	607 2	N	10			91
*09	630 N	521	-0-	-109	-0-	60 1 30 9	431 2	N	27			118
*10	682 N	466	-0-	-216	-0-	62 1 21 9	383 2	N	19			137
*11	660 N	460	-0-	-200	-0-	60 1 6 9	394 2	N	5			142
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	62 1 39 9	368 2	N	35			177
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	62 1 32 9	405 2	N	29			206

JINES				WELL #: 1048	RRCID -> 148980	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6907 - 6946			
08	1612 N	1327	-0-	-285	-0-	62 1	1265 2	N	-0-			53
09	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	60 1	1291 2	N	-0-			53
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	62 1	1525 2	N	-0-			53
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	60 1	2007 2	N	-0-			53
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	62 1	1671 2	N	-0-			53
*01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	62 1	2289 2	N	-0-			53

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 2046	RRCID -> 190041	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6890 - 6932			
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	36 1	46 9	N	42			120
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	8 1	22 9	N	20			140
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	24 1	52 9	N	47			187
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	32 1	50 9	N	45			232
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32 1	37 9	N	34	195 1		71
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	36 1	58 9	N	53			124

COURSON PARNELL 474				WELL #: 6474	RRCID -> 286780	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 7202 - 7300			
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	62 1 12 9	431 2	N	11			144
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	60 1 47 9	435 2	N	43			187
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62 1 238 9	442 2	N	216	368 1		35
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	60 1 42 9	438 2	N	38			73
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	52 1 24 9	405 2	N	22			95
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	62 1 24 9	446 2	N	22			117

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573									
CONVERSE, R. V.				WELL #: 3130	RRCID -> 187467	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 6318	- 6326				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			60
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			60
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			60
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			60
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CONVERSE, R. V.				WELL #: 2130	RRCID -> 190852	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 6294	- 6323				
08	DLQ	G-10	279	-0-	279	1026	279 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	571	-0-	571	1597	571 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	2755	1158 3		Y	-0-			-0-
*11		2900 N	1077	-0-	-1823	932	1077 3		Y	-0-			-0-
*12		2018 N	1086	-0-	-932	-0-	1086 3		Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 071967	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH 9548	PERF. 7220	- 7264				
DICKINSON, CHARLES P.				WELL #: 1400									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G"				WELL #: 3047	RRCID -> 179543	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7019	PERF. 6896	- 6918				
08		1023 N	761	-0-	-262	-0-	761 2		N	-0-			-0-
09		990 N	413	-0-	-577	-0-	413 2		N	-0-			-0-
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1051 2		N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184672	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6856	- 6863				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.				WELL #: 2	RRCID -> 193729	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 9018	PERF. 7082	- 7130				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 - 7094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6547 - 10120		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 - 11547		
08	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1689	2	92	9	N	84	169	1	81
09	1800 N	1146	-0-	-654	-0-	1091	2	55	9	N	50			131
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1722	2	131	9	N	119	121	1	129
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1639	2	142	9	N	129	172	1	86
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1583	2	103	9	N	94			180
01	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1543	2	103	9	N	94			274
LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7610 - 12227		
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			22
09	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-			22
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-			22
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-			22
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			22
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			22
LUTHI 'A' 401		WELL #:		8H	RRCID ->	276498	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7743 - 12120		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #:		2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625 - 12047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	342 1	1100	2	N	110	166 1	109
							121 9						
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	311 1	1043	2	N	135	160 1	84
							149 9						
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	316 1	1392	2	N	120		204
							132 9						
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	309 1	1152	2	N	129	185 1	148
							142 9						
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	342 1	1159	2	N	155	175 1	128
							171 9						
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	342 1	1226	2	N	148		276
							163 9						
MORRIS ESTATE 848		WELL #:		1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878 - 12153	
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3661 2	239	9	N	217	159 1	135
							2127 2						259
09		3450 X	2263	-0-	-1187	-0-	787 2	136	9	N	124		259
							3739 2						149
10		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3739 2	288	9	N	262	372 1	149
							3411 2						202
11		3780 X	3674	-0-	-106	-0-	3411 2	263	9	N	239	186 1	202
							3450 2						262
12		3906 X	3724	-0-	-182	-0-	3450 2	274	9	N	249	189 1	262
							3571 2						245
01		4030 X	3757	-0-	-273	-0-	3571 2	186	9	N	169	186 1	245
MCQUITTY 298		WELL #:		1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488 - 12078	
08		1829 N	1070	-0-	-759	-0-	1008 2	62	9	N	56	52 1	154
							787 2						189
09		1800 N	826	-0-	-974	-0-	787 2	39	9	N	35		189
							1187 2						87
10		1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1187 2	89	9	N	81	183 1	87
							1150 2						231
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1150 2	158	9	N	144		231
							1458 2						177
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1458 2	143	9	N	130	184 1	177
							1328 2						122
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1328 2	95	9	N	86	141 1	122
MCQUITTY 298		WELL #:		2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028 - 12186	
08		1178 N	897	-0-	-281	-0-	814 2	83	9	N	75	135 1	162
							870 2						224
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	870 2	68	9	N	62		224
							1253 2						348
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1253 2	136	9	N	124		348
							1174 2						269
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1174 2	117	9	N	106	185 1	269
							1139 2						183
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1139 2	90	9	N	82	168 1	183
							1095 2						254
01		1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1095 2	78	9	N	71		254
MCQUITTY 298		WELL #:		3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113 - 12645	
08		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2677 2	53	9	N	48		127
							1782 2						148
09		2430 X	1805	-0-	-625	-0-	1782 2	23	9	N	21		148
							3003 2						54
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3003 2	91	9	N	83	177 1	54
							941 2						66
11		2640 X	954	-0-	-1686	-0-	941 2	13	9	N	12		66
							352 2						66
12		2728 X	352	-0-	-2376	-0-	352 2				-0-		66
							1366 2						87
01		3100 X	1389	-0-	-1711	-0-	1366 2	23	9	N	21		87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CODE BREAKER 848		WELL #:		1H	RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7562 - 11607			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	878	1	3002	2	N	149	168	1	151
09	3600 X	2851	-0-	-749	-0-	164	9	850	1	N	28			179
10	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	31	9	878	1	N	155	184	1	150
11	3600 X	1279	-0-	-2321	-0-	171	9	850	1	N	244			394
12	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	268	9	878	1	N	155	183	1	366
01	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	171	9	878	1	N	184	189	1	361
						202	9							

MCGARRAUGH 154		WELL #:			RRCID ->	297121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8600 - 17179			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCGARRAUGH 154		WELL #:			RRCID ->	298003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575			RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6712 - 6772			
SCHULTZ		WELL #:		1 C										
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-		10	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-		10	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-		10	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-		10	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-		10	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10	

JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6913 - 6970			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

P & P		WELL #:		1737	RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7190 - 7422			
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	556	3	35	9	N	32		304	
09	540 N	461	-0-	-79	-0-	454	3	7	9	N	6		310	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-		310	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		310	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	173	137	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575									
WRIGHT, M.R.		WELL #:		1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527 -	6537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3331				N	-0-			202
09	3331 X	-0-	-0-	-3331	-0-				N	-0-			202
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

WRIGHT, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6548 -	6562
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			80
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-			80
10	3100 N	3883	-0-	783	783	3883	3		N	-0-			80
11	2196 N	1413	-0-	-783	-0-	1413	3		N	-0-			80
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			80
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ROGERS	WELL #:	1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			71
09	30 N	3	-0-	-27	-0-		3		N	-0-			71
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			71
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			71
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

REMORA OPERATING, LLC		701613		DODSON, JIM	WELL #:	1834	RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 6666 - 6716
08	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2		N	-0-			19
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			19
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			19
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			19
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			19
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			19

DODSON		WELL #:		3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 -	7868
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016	RRCID ->	113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 -	6773
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
NITSCHKE		WELL #:		203H	RRCID ->	270374	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6987 - 11127			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		2232 N	2047	-0-	-185	-0-	1978 2	69 9	N	63			263		
09		2340 N	2099	-0-	-241	-0-	2038 2	61 9	N	55			318		
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2242 2	65 9	N	59	167 1		210		
11		1980 N	1382	-0-	-598	-0-	1339 2	43 9	N	39			249		
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2500 2	24 9	N	22	161 1		110		
01		2294 N	2156	-0-	-138	-0-	2068 2	88 9	N	80			190		

NITSCHKE		WELL #:		202H	RRCID ->	271837	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	7095 - 10962			
08		3038 X	2984	-0-	-54	-0-	2881 2	103 9	N	94	157 1		3		
09		2700 X	2476	-0-	-224	-0-	2379 2	97 9	N	88			91		
10		2387 X	2311	-0-	-76	-0-	2225 2	86 9	N	78	168 1		1		
11		2880 X	2740	-0-	-140	-0-	2617 2	123 9	N	112			113		
12		2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2540 2	161 9	N	146	184 1		75		
01		2976 X	2658	-0-	-318	-0-	2551 2	107 9	N	97			172		

NITSCHKE		WELL #:		201H	RRCID ->	271845	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7377 - 11169			
08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2729 2	72 9	N	65	167 1		293		
09		3000 X	2801	-0-	-199	-0-	2718 2	83 9	N	75			368		
10		3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2750 2	103 9	N	94	173 1		289		
11		3000 X	2010	-0-	-990	-0-	1925 2	85 9	N	77			366		
12		2976 X	1691	-0-	-1285	-0-	1612 2	79 9	N	72	170 1		268		
01		2883 X	2062	-0-	-821	-0-	2005 2	57 9	N	52			320		

SABRE OPERATING, INC.		742261		KIRT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 - 6554
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-		
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2		N	-0-			-0-		
10		527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2		N	-0-			-0-		
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-		
12		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		N	-0-			-0-		
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-		

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	201173	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6119 - 7660			
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	93 1	1354 2	N	-0-			111		
09		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	90 1	1279 2	N	-0-			111		
10		1457 N	1310	-0-	-147	-0-	93 1	1217 2	N	-0-			111		
11		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	90 1	1108 2	N	-0-			111		
12		1426 N	1192	-0-	-234	-0-	93 1	1099 2	N	-0-			111		
01		1395 N	1196	-0-	-199	-0-	93 1	1103 2	N	-0-			111		

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #:	1A	RRCID ->	021952	COMPL. DATE	10/27/1960	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7022 - 7050
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757										
WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382				
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 021881		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988				
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			14
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			14
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			14
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	186 2		N	-0-			14
12	341 N	96	-0-	-245	-0-	96 2		N	-0-			14
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			14

WILSON, D. C. -A-		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477				
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2		N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-			-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291 2		N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRILLHART		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1840		RRCID -> 088708	COMPL. DATE 04/04/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6737 - 6758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUHLMAN				WELL #: 1702		RRCID -> 092241	COMPL. DATE 02/15/1981	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6932 - 6984	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2	N	-0-		-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, DELBERT				WELL #: 3836		RRCID -> 092332	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6930 - 6983	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

CAMPBELL				WELL #: 3004		RRCID -> 155094	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6808 - 6873	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

TUBBS				WELL #: 2904		RRCID -> 155716	COMPL. DATE 08/02/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6797 - 6855	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

TUBBS				WELL #: 2903		RRCID -> 156187	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6848 - 6880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL				WELL #: 3005		RRCID -> 156750	COMPL. DATE 09/11/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 - 6874	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	

COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510							
08	1116 N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					51	
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					51	
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					51	
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					51	
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					51	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					51	

TUBBS				WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5	

CAMPBELL				WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TUBBS				WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5	

SELLERS				WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAWKINS				WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35	

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	4F	RRCID -> 198820	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6730 - 6750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				178
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	178

CAMPBELL				WELL #:	3010	RRCID -> 200023	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6852 - 6895
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	2

OCHILTREE FARMS 112				WELL #:	2112	RRCID -> 203377	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6342 - 6378
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

ODC 53				WELL #:	4	RRCID -> 209219	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH	8895 PERF. 6692 - 6710
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	27

OCHILTREE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 214674	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6304 - 8072
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PEARSON				WELL #:	9109	RRCID -> 215671	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 6512 - 6546
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				139
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	139

KING 19				WELL #:	4	RRCID -> 218813	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6770 - 8194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	46

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6807 - 6852						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250						
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-					227
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-					227
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-					227
11	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-					227
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-					227
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT					227

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960						
08	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2		N	-0-					78
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14				92
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1238	2	3	9	N	3				95
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1181	2	2	9	N	2				97
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1211	2	2	9	N	2				99
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT					99

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892						
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4				65
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				65
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3				68
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				68
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-				68
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					68

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856 - 11278						
08	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1765	2	34	9	N	31				242
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	9	N	34				276
10	1829	N	820	-0-	-1009	-0-	803	2	17	9	N	15				291
11	1740	N	946	-0-	-794	-0-	940	2	6	9	N	5				296
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	N	3				299
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT					299

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8080 - 12214						
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	580	2	46	9	N	42				211
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	35				246
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	693	2	42	9	N	38				284
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	638	2	169	9	N	154	160	1		278
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	868	2	98	9	N	89	166	1		201
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT					201

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7970 - 12029						
08	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	3876	2	474	9	N	431	875	1		348
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	346	352	1			342
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4264	2	506	9	N	460	530	1		272
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4227	2	479	9	N	435	350	1		357
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4292	2	400	9	N	364	350	1		371
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT					371

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865	-	12218	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3100 N	4142	-0-	1042	2625	3522	2	620	9	N	564	335	1	496
09	3000 N	4554	-0-	1554	4179	3985	2	569	9	N	517	523	1	490
10	9100 X	4921	-0-	-4179	-0-	4414	2	507	9	N	461	498	1	453
11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4454	2	462	9	N	420	355	1	518
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4683	2	429	9	N	390	520	1	388
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			388

JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692	-	11780	
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	6925	2	369	9	N	335	354	1	372
09	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	6811	2	375	9	N	341	355	1	358
10	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	6893	2	374	9	N	340	352	1	346
11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6236	2	300	9	N	273	166	1	453
12	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	6936	2	358	9	N	325	510	1	268
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			268

EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074	-	12308	
08	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2055	2	296	9	N	269	169	1	482
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1948	2	219	9	N	199	331	1	350
10	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2044	2	271	9	N	246	182	1	414
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	1901	2	294	9	N	267	179	1	502
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2025	2	339	9	N	308	533	1	277
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			277

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685	-	12097	
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4695	2	238	9	N	216	349	1	348
09	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4390	2	248	9	N	225	177	1	396
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4254	2	228	9	N	207	176	1	427
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3554	2	101	9	N	92	181	1	338
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3838	2	132	9	N	120	188	1	270
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			270

SHRADER		WELL #: 1		RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010	-	7028	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL 475		WELL #: 1H		RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695	-	11294	
08	3224 X	1990	-0-	-1234	-0-	1906	2	84	9	N	76			218
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3517	2	64	9	N	58	178	1	98
10	3317 X	2690	-0-	-627	-0-	2627	2	63	9	N	57			155
11	3210 X	2442	-0-	-768	-0-	2336	2	106	9	N	96			251
12	3689 X	1191	-0-	-2498	-0-	1125	2	66	9	N	60	180	1	131
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			131

PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638	-	11079	
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-			136
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			136
10	744 N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-			136
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			136
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-			136
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			136

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7777 - 11940
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2852 X	772	-0-	-2080	-0-	754	2	18 9	N	16	219
09	2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	1440	2	24 9	N	22	241
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3487	2	31 9	N	28	269
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3136	2	41 9	N	37	306
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14 9	N	13	155
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	164 1	155

WOODRUFF-DECK 17A		WELL #:		6H	RRCID ->	291314	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 6931 - 13376
08	3813 X	834	-0-	-2979	-0-	790	2	44 9	N	40	202
09	3690 X	1788	-0-	-1902	-0-	1693	2	95 9	N	86	288
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	53	341
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	17	358
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	11	369
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	369

CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	293527	COMPL. DATE	02/15/1975	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6680 - 6726
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #:		4H	RRCID ->	295379	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6708 - 8585
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	43
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	43
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	43
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	43
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-	43
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43

CONVERSE		WELL #:		103	RRCID ->	296611	COMPL. DATE	06/19/1962	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6512 - 6545
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON		WELL #:		2045	RRCID ->	297198	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7458 - 9075
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
WAKITA OPERATING, LLC				891725											
MORTON				WELL #:		1		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6248 - 6270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BUZZARD, CLARA K.				WELL #:		1 U		RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 6870 - 6892	
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3		N	-0-			80	
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			80	
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			80	
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3		N	-0-			80	
12	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	3		N	-0-			80	
01	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	3		N	-0-			80	

BUZZARD, GEORGE				WELL #:		2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6855 - 6875	
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			35	
09	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	3		N	-0-			35	
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			35	
11	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	3		N	-0-			35	
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			35	
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	3		N	-0-			35	

BUZZARD, CLARA K.				WELL #:		2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 6914 - 6936	
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3		N	-0-			64	
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3		N	-0-			64	
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-			64	
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3		N	-0-			64	
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3		N	-0-			64	
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	3		N	-0-			64	

PAN PETRO (MARMATON)				68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
SLEDGEHAMMER 69				WELL #:		1H		RRCID -> 284839		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6770 - 11613	
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1079	1	251	2	N	371	178	1	336
							408	9							
09	1320	N	614	-0-	-706	-0-	452	1	162	9	N	147	363	1	120
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	684	1	155	2	N	221	184	1	157
							243	9							
11	1320	N	275	-0-	-1045	-0-	209	1	66	9	N	60	181	1	36
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	870	1	275	2	N	300	179	1	157
							330	9							
01	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	35	1	23	9	N	21			178

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HODGES "D"				WELL #:		2032		RRCID -> 290998		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 7370 - 7979	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC JINES		68735 333 676084		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PAN PETRO (NOVI) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE		68735 666 182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		54	1	1044	2	87
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		38	1	1056	2	88
								1	9			
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		56	1	2060	2	90
								2	9			
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		56	1	1198	2	90
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		50	1	1453	2	93
								3	9			
01		527 N	511	-0-	-16	-0-		30	1	477	2	97
								4	9			

MILAM, INC. HELTON		566816		ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1984 N	1969	-0-	-15	-0-		1969	3			12
09		1920 N	1910	-0-	-10	-0-		1910	3			12
10		1984 N	1978	-0-	-6	-0-		1978	3			12
11		1920 N	1903	-0-	-17	-0-		1903	3			12
12		1984 N	1958	-0-	-26	-0-		1958	3			12
01		1984 N	1942	-0-	-42	-0-		1942	3			12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY EZ		600750		ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8048 - 8064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-		62	1	887	2	54
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-		60	1	848	2	54
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-		46	1	866	2	56
								2	9			
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-		58	1	824	2	56
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-		62	1	758	2	56
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-		60	1	629	2	56

DICKENSON		600750		ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8580 - 8598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

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

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETTINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-			-0-

GETTING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
11	210 N	51	-0-	-159	B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3	N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	682	-0-	-218	B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
10	930 N	808	-0-	-122	B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	383	-0-	-127	B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
*01	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
AUDREY OIL & GAS LLC		//CONT.//		036817							
CARPENTER		WELL #:		5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	270	-0-	-90	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
10	403 N	299	-0-	-104	B	-0-	299	3	N	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3	N	-0-	-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-

WEBB		WELL #:		B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	140	-0-	-70	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
10	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3	N	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	B	-0-	238	3	N	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-

BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
ABBOTT		1									
08	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3	N	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3	N	-0-	-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3	N	-0-	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-	-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3	N	-0-	-0-

ANDREWS		WELL #:		1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-	-0-
10	465 N	428	-0-	-37	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3	N	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3	N	-0-	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-	-0-

BARKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
11	300 N	282	-0-	-18	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-

BARNES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	775 N	705	-0-	-70	B	-0-	705	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	704	-0-	-46	B	-0-	704	3	N	-0-	-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3	N	-0-	-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3	N	-0-	-0-
12	713 N	711	-0-	-2	B	-0-	711	3	N	-0-	-0-
01	744 N	712	-0-	-32	B	-0-	712	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BARNES		WELL #:		2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3	N	-0-			-0-
01	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3	N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BURDINE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023695		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
10	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 3	N	-0-	-0-

CALLHAM		WELL #: 1		RRCID -> 023696		COMPL. DATE 09/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
10	248 N	213	-0-	-35	B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258 3	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
01	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195 3	N	-0-	-0-

CASTLEBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 023697		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	406	-0-	-14	B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 3	N	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 3	N	-0-	-0-
12	434 N	429	-0-	-5	B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 3	N	-0-	-0-

COFFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 023698		COMPL. DATE 11/08/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
10	279 N	255	-0-	-24	B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238 3	N	-0-	-0-

COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 023699		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
10	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258 3	N	-0-	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
12	279 N	246	-0-	-33	B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221 3	N	-0-	-0-

CUBINE		WELL #: 1		RRCID -> 023700		COMPL. DATE 06/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093 3	N	-0-	-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154 3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350 3	N	-0-	-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422 3	N	-0-	-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
DARSEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023701		COMPL. DATE 12/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	105	-0-	-75 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
11	150 N	63	-0-	-87 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
12	124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
01	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-

DARSEY		WELL #: 2		RRCID -> 023702		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
10	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-

Dwyer		WELL #: 1		RRCID -> 023703		COMPL. DATE 12/17/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 023704		COMPL. DATE 05/10/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	806 N	599	-0-	-207 B	-0-	599 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	720 N	606	-0-	-114 B	-0-	606 3	N	-0-	-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-	-0-
01	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-	-0-

FOWLER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023705		COMPL. DATE 02/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 023706		COMPL. DATE 08/25/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	682 N	402	-0-	-280 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-	-0-
12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-	-0-
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
GLASS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023707		COMPL. DATE 01/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-	-0-
12	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-	-0-
01	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-	-0-

GOLDSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023708		COMPL. DATE 07/29/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-	-0-
11	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3	N	-0-	-0-
12	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 3	N	-0-	-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-	-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 023709		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	330 N	284	-0-	-46 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-	-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-	-0-

GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 023710		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-	-0-

HANNER -X-		WELL #: 1		RRCID -> 023711		COMPL. DATE 07/23/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-

HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HESS		WELL #: 1		RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-	-0-
10	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
11	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 3	N	-0-	-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-	-0-
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-	-0-

HIBLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-	-0-
01	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3	N	-0-	-0-

HIBLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023715		COMPL. DATE 07/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-	-0-
10	682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588 2	N	-0-	-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-	-0-

HIBLER		WELL #: 1		RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675 3	N	-0-	-0-
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-	-0-
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-	-0-
01	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 3	N	-0-	-0-

HINK		WELL #: 1		RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 3	N	-0-	-0-
10	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571 3	N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-	-0-
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-	-0-

HOMMEL		WELL #: 1		RRCID -> 023718		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3	N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HORNSBY		WELL #: 1		RRCID -> 023719		COMPL. DATE 06/14/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
10	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-	-0-

HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 023720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	155	-0-	-235 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
10	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351 3	N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-	-0-

HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 023721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-

HUDGINS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023722		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324	
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	480 N	400	-0-	-80 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
10	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427 3	N	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-	-0-
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-	-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-	-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 023723		COMPL. DATE 02/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	510 N	392	-0-	-118 B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 023724		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
JOHNSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-	92		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	92		
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-	92		
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-	92		
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	92		
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-	92		
JOHNSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-		
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-		
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-		
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-	-0-		
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-		
JOHNSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-		
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-		
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-		
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-		
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-		
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1302 N	285	-0-	-1017 B	-0-	285 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	663	-0-	-417 B	-0-	663 3	N	-0-	-0-		
10	775 N	617	-0-	-158 B	-0-	617 3	N	-0-	-0-		
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-	-0-		
12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-	-0-		
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-	-0-		
JOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	023729	COMPL. DATE	04/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-		
10	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-	-0-		
11	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-		
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-	-0-		
01	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3	N	-0-	-0-		
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	023730	COMPL. DATE	03/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 3	N	-0-	-0-		
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-	-0-		
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-	-0-		
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-	-0-		
01	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	023731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-

MAGEE		WELL #:		1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
01	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-

MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 023737		COMPL. DATE 10/26/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-

MCLEAN, CITY OF		WELL #: 1		RRCID -> 023738		COMPL. DATE 07/28/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 023739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
10	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
11	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
12	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
01	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 023740		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620 3	N	-0-	-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-	-0-
11	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645 3	N	-0-	-0-
12	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606 3	N	-0-	-0-
01	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 3	N	-0-	-0-

MOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023741		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-	-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-	-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-	-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 023742		COMPL. DATE 12/12/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-	-0-
11	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3	N	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
01	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
PAULK		WELL #: 1		RRCID -> 023743		COMPL. DATE 06/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	489 3	N	-0-	-0-	
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-	-0-	
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-	-0-	

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 023744		COMPL. DATE 02/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3	N	-0-	-0-	
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-	-0-	
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-	-0-	

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 023745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-	

RICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023746		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340		
08	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-	-0-	
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-	-0-	
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
12	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3	N	-0-	-0-	
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-	-0-	

SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 023747		COMPL. DATE 07/06/1957		TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A		
08	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 023748		COMPL. DATE 09/25/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 023749		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3			N	-0-					-0-
10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3			N	-0-					-0-
11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3			N	-0-					-0-
12		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3			N	-0-					-0-
01		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3			N	-0-					-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 023750		COMPL. DATE 03/10/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3			N	-0-					-0-
10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3			N	-0-					-0-
11		570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 3			N	-0-					-0-
12		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3			N	-0-					-0-
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3			N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 023751		COMPL. DATE 08/28/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3			N	-0-					-0-
10		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3			N	-0-					-0-
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3			N	-0-					-0-
12		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3			N	-0-					-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-					-0-

STUBBS		WELL #: 1		RRCID -> 023752		COMPL. DATE 06/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3			N	-0-					-0-
10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3			N	-0-					-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3			N	-0-					-0-
12		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3			N	-0-					-0-
01		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3			N	-0-					-0-

TIBBETS		WELL #: 1		RRCID -> 023753		COMPL. DATE 11/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509 3			N	-0-					-0-
10		651 N	491	-0-	-160 B	-0-	491 3			N	-0-					-0-
11		600 N	529	-0-	-71 B	-0-	529 3			N	-0-					-0-
12		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3			N	-0-					-0-
01		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3			N	-0-					-0-

VAN SANT		WELL #: 1		RRCID -> 023755		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3			N	-0-					-0-
10		403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3			N	-0-					-0-
11		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3			N	-0-					-0-
12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3			N	-0-					-0-
01		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST BCE-MACH III LLC WILSON		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 040209		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023757		COMPL. DATE 05/20/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
WILSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023758		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	362 N	362	-0-	-0 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 023759		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	742 N	742	-0-	-0 B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	692 N	692	-0-	-0 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0 B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
01	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-
WILLIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	727 N	727	-0-	-0 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0 B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
12	744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01	713 N	647	-0-	-66 B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
WOODS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023761		COMPL. DATE 07/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
YONES		WELL #: 1		RRCID -> 023762		COMPL. DATE 03/13/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	138 N	138	-0-	-0 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
YOES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023763		COMPL. DATE 08/15/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-

ASHBY, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 023765		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
01	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-

HUGGINS, D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 023766		COMPL. DATE 06/24/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
11	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-

BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 024591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-

SHORT		WELL #: 2		RRCID -> 025786		COMPL. DATE 10/06/1953		TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2460 - 2468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 025814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 025853	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025976	COMPL. DATE 05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A							
08	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
11	210 N	171	-0-	-39	B	-0-	171	3		N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-
01	217 N	12	-0-	-205	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-

ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025977	COMPL. DATE 06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 025978	COMPL. DATE 04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF. N/A							
08	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-					-0-

ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 025979	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF. N/A							
08	279 N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3		N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3		N	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	B	-0-	226	3		N	-0-					-0-
12	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3		N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-					-0-

ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 025980	COMPL. DATE 08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A							
08	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	360 N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3		N	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3		N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3		N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3		N	-0-					-0-
01	403 N	358	-0-	-45	B	-0-	358	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
ALDOUS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 025981		COMPL. DATE 04/16/1956		TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3			N	-0-					-0-
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3			N	-0-					-0-
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3			N	-0-					-0-
12		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3			N	-0-					-0-
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-					-0-

ALDOUS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 025982		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A								
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-					-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3			N	-0-					-0-
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			N	-0-					-0-
12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3			N	-0-					-0-
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3			N	-0-					-0-

ALDOUS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 025983		COMPL. DATE 01/30/1960		TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A								
08		434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3			N	-0-					-0-
10		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3			N	-0-					-0-
11		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3			N	-0-					-0-
12		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3			N	-0-					-0-
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-					-0-

ALDOUS -I-		WELL #: 1		RRCID -> 025984		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A								
08		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3			N	-0-					-0-
10		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3			N	-0-					-0-
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3			N	-0-					-0-
12		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3			N	-0-					-0-
01		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3			N	-0-					-0-

AMERSON		WELL #: 1		RRCID -> 025985		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A								
08		62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
10		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3			N	-0-					-0-
12		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			N	-0-					-0-
01		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3			N	-0-					-0-

ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 025986		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A								
08		155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			N	-0-					-0-
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3			N	-0-					-0-
11		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-					-0-
12		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3			N	-0-					-0-
01		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ATKINSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025987		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 3		N	-0-	-0-	
10	403 N	397	-0-	-6	B	-0-	397 3		N	-0-	-0-	
11	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	289	-0-	-114	B	-0-	289 3		N	-0-	-0-	

AYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025989		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	217 N	141	-0-	-76	B	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3		N	-0-	-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 3		N	-0-	-0-	
11	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3		N	-0-	-0-	
12	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 3		N	-0-	-0-	
01	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 3		N	-0-	-0-	

BARKER		WELL #: 1		RRCID -> 025991		COMPL. DATE 08/09/1957		TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A				
08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 3		N	-0-	-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 3		N	-0-	-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3		N	-0-	-0-	
12	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 3		N	-0-	-0-	
01	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 3		N	-0-	-0-	

BATSON		WELL #: 1		RRCID -> 025993		COMPL. DATE 04/30/1958		TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A				
08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	70	-0-	-54	B	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3		N	-0-	-0-	

BAXTER		WELL #: 3		RRCID -> 025996		COMPL. DATE 02/18/1958		TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A				
08	341 N	329	-0-	-12	B	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 3		N	-0-	-0-	
10	310 N	299	-0-	-11	B	-0-	299 3		N	-0-	-0-	
11	330 N	319	-0-	-11	B	-0-	319 3		N	-0-	-0-	
12	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335 3		N	-0-	-0-	
01	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 3		N	-0-	-0-	

BAXTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025998		COMPL. DATE 06/28/1957		TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A				
08	341 N	318	-0-	-23	B	-0-	318 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
10	310 N	299	-0-	-11	B	-0-	299 3		N	-0-	-0-	
11	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3		N	-0-	-0-	
12	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289 3		N	-0-	-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A
08	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-

BELL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
BERGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026017		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	3	N	-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-
01	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3	N	-0-

BERGMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026018		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A	
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-

BERGMAN		WELL #: 3		RRCID -> 026019		COMPL. DATE 04/15/1958		TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A	
08	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-
10	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3	N	-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-

BERGMAN		WELL #: 4		RRCID -> 026020		COMPL. DATE 04/08/1958		TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A	
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3	N	-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-

BETENBOUGH		WELL #: 1		RRCID -> 026021		COMPL. DATE 03/07/1954		TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A	
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3	N	-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3	N	-0-
11	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3	N	-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3	N	-0-
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3	N	-0-

BETENBOUGH		WELL #: 2		RRCID -> 026022		COMPL. DATE 02/25/1958		TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A	
08	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	651	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-
10	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587	3	N	-0-
11	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3	N	-0-
12	682 N	538	-0-	-144 B	-0-	538	3	N	-0-
01	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BETENBOUGH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026023		COMPL. DATE 03/31/1954		TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
11	150 N	1	-0-	-149	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
12	124 N	71	-0-	-53	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-
01	124 N	52	-0-	-72	B	-0-	52	3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026025		COMPL. DATE 04/13/1957		TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A			
08	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	203	-0-	-37	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
01	248 N	210	-0-	-38	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026026		COMPL. DATE 09/29/1957		TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A			
08	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-
12	93 N	54	-0-	-39	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 026027		COMPL. DATE 10/03/1957		TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A			
08	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	345	-0-	-75	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
10	403 N	360	-0-	-43	B	-0-	360	3	N	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
12	372 N	310	-0-	-62	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-
01	372 N	342	-0-	-30	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026028		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A			
08	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2	N	-0-	-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2	N	-0-	-0-
11	480 N	456	-0-	-24	B	-0-	456	2	N	-0-	-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2	N	-0-	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026029		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A			
08	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BJERG		WELL #:		1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
11		300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-

BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BORIN		WELL #:		1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A		
08		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
12		217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
01		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-

BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	38	-0-	-24	B	-0-		38	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-		39	3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	B	-0-		23	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-		41	3		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	3		N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 026041		COMPL. DATE 11/30/1958		TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A							
08	403 N	342	-0-	-61	B	-0-		342	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	333	-0-	-27	B	-0-		333	3		N	-0-			-0-
10	341 N	282	-0-	-59	B	-0-		282	3		N	-0-			-0-
11	330 N	274	-0-	-56	B	-0-		274	3		N	-0-			-0-
12	341 N	285	-0-	-56	B	-0-		285	3		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-		322	3		N	-0-			-0-

BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A							
08	124 N	105	-0-	-19	B	-0-		105	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	20	-0-	-100	B	-0-		20	3		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	B	-0-		75	3		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-		108	3		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-		129	3		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-		147	3		N	-0-			-0-

BUSH		WELL #: 1		RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	186 N	142	-0-	-44	B	-0-		142	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	98	-0-	-82	B	-0-		98	3		N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	B	-0-		139	3		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-		164	3		N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-		176	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-		169	3		N	-0-			-0-

CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	713 N	541	-0-	-172	B	-0-		541	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-		552	3		N	-0-			-0-
10	496 N	429	-0-	-67	B	-0-		429	3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-		540	3		N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-		666	3		N	-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-		1051	3		N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #: 1		RRCID -> 026046		COMPL. DATE 02/28/1960		TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A							
08	465 N	462	-0-	-3	B	-0-		462	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-		471	3		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-		505	3		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-		485	3		N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-		515	3		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-		481	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026047			COMPL. DATE 06/16/1960			TOTAL DEPTH 2101	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 026048			COMPL. DATE 12/04/1964			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	372 N	179	-0-	-193 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-

CITY GOLF CLUB		WELL #:		1	RRCID -> 026050			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 026051			COMPL. DATE 05/20/1957			TOTAL DEPTH 2130	PERF. N/A		
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-

CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026052			COMPL. DATE 09/03/1957			TOTAL DEPTH 2169	PERF. N/A		
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID -> 026054			COMPL. DATE 03/02/1961			TOTAL DEPTH 2198	PERF. N/A		
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3		-0-	
10	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98	3		-0-	
11	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	3		-0-	
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		-0-	
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		-0-	

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006 PERF. N/A
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	64	-0-	-176 B	-0-	64	3		-0-	
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		-0-	
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		-0-	
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		-0-	
01	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		-0-	

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987 PERF. N/A
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		-0-	
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		-0-	
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		-0-	
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		-0-	
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		-0-	

COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919 PERF. N/A
08	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	121	-0-	-119 B	-0-	121	3		-0-	
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		-0-	
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		-0-	
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		-0-	
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		-0-	

DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975 PERF. N/A
08	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3		-0-	
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		-0-	
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		-0-	
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		-0-	
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		-0-	

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170 PERF. N/A
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		-0-	
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		-0-	
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		-0-	
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		-0-	
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-				-0-

DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	240 N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-				-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-				-0-

EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-				-0-
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-				-0-
01	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-				-0-

FERRIL		WELL #:		1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
FOSTER, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3		N	-0-	-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3		N	-0-	-0-
11	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3		N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-	-0-
FOSTER											
		WELL #:		2	RRCID ->	026074	COMPL. DATE	04/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	270	-0-	-180 B	-0-	270	3		N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-	-0-
11	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3		N	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-	-0-
FOWLER -A-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-	-0-
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3		N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-	-0-
FOWLER -B-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026076	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-	-0-
FOWLER -E-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026077	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	682 N	423	-0-	-259 B	-0-	423	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	239	-0-	-271 B	-0-	239	3		N	-0-	-0-
10	558 N	360	-0-	-198 B	-0-	360	3		N	-0-	-0-
11	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3		N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-	-0-
FOWLER -F-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3		N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
GIERHART -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 3		N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A	
08		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
11		270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
01		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-		-0-

GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A	
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
10		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 3		N	-0-		-0-
11		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
12		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-		-0-

GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A	
08		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
12		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-		-0-

GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026091	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		3	RRCID ->	026092	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
GOOCH		WELL #: 4		RRCID -> 026093		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	63	-0-	-177 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 026094		COMPL. DATE 08/05/1957		TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A			
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-

HALL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026095		COMPL. DATE 01/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
10	1239 N	1051	-0-	-188 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1056	-0-	-144 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1088	-0-	-59 B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-

HALL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026096		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-

HALL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026097		COMPL. DATE 10/19/1965		TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430			
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72

HALL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026098		COMPL. DATE 05/14/1958		TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A			
08	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HALL -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026099		COMPL. DATE 06/30/1962		TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 026103		COMPL. DATE 01/00/1958		TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A	
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A	
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-	-0-

HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A	
08	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-

HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A	
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-

HOBBS		WELL #: 2		RRCID -> 026110		COMPL. DATE 07/04/1957		TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A	
08	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	195	-0-	-165 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
10	310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HUDGINS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026112		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-	-0-

HUDGINS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026113		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-	-0-
10	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 3	N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
12	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-

HUDGINS -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026114		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	140	-0-	-190 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-

HUFFINE		WELL #: 1		RRCID -> 026115		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A	
08	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
10	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-

KNOLL		WELL #: 3		RRCID -> 026117		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-	-0-

KNOLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026118		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A	
08	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KNOLL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-

KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995	PERF. N/A
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		10	RRCID ->	026128	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
LAYCOCK		WELL #:		11	RRCID ->	026129	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #:		13	RRCID ->	026130	COMPL. DATE	11/12/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF. N/A
08	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	81	-0-	-219 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	279 N	209	-0-	-70 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #:		14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896 PERF. N/A
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068 PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044 PERF. 415 - 427
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
LAYCOCK -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 -	482
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			

LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			

LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			

LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	217 N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	210 N	171	-0-	-39	B	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-	

LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	372 N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	330 N	285	-0-	-45	B	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3	N	-0-		-0-	
11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-		-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3	N	-0-		-0-	

LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	N/A	
08	248 N	90	-0-	-158	B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
11	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
12	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	84	-0-	-66	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-

LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	N/A		
08	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	117	-0-	-63	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	N/A		
08	186 N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF.	N/A		
08	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	N/A		
08	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A		
08	496 N	491	-0-	-5	B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	480 N	423	-0-	-57	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01	434 N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A			
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A			
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A			
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A			
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
10	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
12	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
01	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	168	-0-	-42	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
10	217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
01	217 N	187	-0-	-30	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-

MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	

MCALLISTER		WELL #:		1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-	

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 - 2138
08	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-	
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-	

MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	234	-0-	-156 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	35	-0-	-306 B	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	199	-0-	-161 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026175	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
08	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
11	570 N	453	-0-	-117 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-	
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-		-0-	
01	589 N	493	-0-	-96 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026176	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A
08	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	026178	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	026179	COMPL. DATE	09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A
08	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A
08	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A
08	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A
08	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-	
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
MCFARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 026186		COMPL. DATE 09/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	1
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-	1
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	1
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	1
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-	1

MILEUR		WELL #: 1		RRCID -> 026188		COMPL. DATE 08/06/1958		TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A	
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-	-0-
11	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 026189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 2		RRCID -> 026190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-

MORGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026192		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A	
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-

MORGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026193		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A	
08	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49 3	N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
01	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MORGAN -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026195	COMPL. DATE	09/23/1958	TOTAL DEPTH	1982 PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-

MORGAN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026196	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	N/A
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710 PERF.	N/A
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10	15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-			-0-

NEELY		WELL #:		3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886 PERF.	N/A
08	589 N	449	-0-	-140 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	349	-0-	-131 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-

NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	N/A
08	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-

NEWKIRK		WELL #:		2	RRCID ->	026203	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	N/A
08	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
11	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC										//CONT.// 040209									
NEWKIRK										WELL #: 4		RRCID -> 026205		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 1785		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
NICHOLSON										WELL #: 1		RRCID -> 026208		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-			
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-					-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-					-0-			
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-			
NICHOLSON										WELL #: 2		RRCID -> 026209		COMPL. DATE 05/09/1957		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A	
08	135 R	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-					-0-			
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-			
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3		N	-0-					-0-			
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					-0-			
NICHOLSON -A-										WELL #: 1		RRCID -> 026210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3		N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	180 N	125	-0-	-55	B	-0-	125	3		N	-0-					-0-			
10	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-			
11	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-			
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-			
01	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3		N	-0-					-0-			
NICHOLSON -B-										WELL #: 1		RRCID -> 026211		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-			
10	217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-			
11	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-			
12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-			
01	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-			
NICHOLSON -C-										WELL #: 1		RRCID -> 026212		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	186 N	153	-0-	-33	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133	3		N	-0-					-0-			
10	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-					-0-			
11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-			
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-					-0-			
01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-					-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
NICHOLSON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026213		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	

NICHOLSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026215		COMPL. DATE 09/04/1951		TOTAL DEPTH 2134		PERF. N/A
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	

NOEL		WELL #: 1		RRCID -> 026217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-	
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	

NOEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	155 N	72	-0-	-83 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	

NOEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-	-0-	

NOEL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026220		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026221		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-

NOEL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026222		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-

ONEIL		WELL #: 1		RRCID -> 026223		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	54	-0-	-96 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-

ONEIL		WELL #: 2		RRCID -> 026224		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-

ONEIL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026227		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 - 2028
08	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	300 N	216	-0-	-84 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3	N	-0-		-0-

ONEIL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026228		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A
08	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A
08	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST BCE-MACH III LLC ORR		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 040209		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 026235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
ORR		WELL #: 3		RRCID -> 026236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
ORR		WELL #: 4		RRCID -> 026237		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
ORR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026238		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026240		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1774		PERF. N/A	
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
PARRISH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026241		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH 1812		PERF. N/A	
08	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
PHIPPS		WELL #: 1		RRCID -> 026243		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026246		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A			
08		217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		240 N	165	-0-	-75	B	-0-	165	3	N	-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-
11		210 N	67	-0-	-143	B	-0-	67	3	N	-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
01		248 N	188	-0-	-60	B	-0-	188	3	N	-0-

PURKEY -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 026247		COMPL. DATE 12/00/1958		TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-
12		217 N	155	-0-	-62	B	-0-	155	3	N	-0-
01		217 N	123	-0-	-94	B	-0-	123	3	N	-0-

RAU		WELL #: 1		RRCID -> 026248		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08		496 N	445	-0-	-51	B	-0-	445	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3	N	-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3	N	-0-

SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 026250		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08		217 N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		210 N	165	-0-	-45	B	-0-	165	3	N	-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-
11		210 N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3	N	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-
01		217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3	N	-0-

SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 026251		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08		465 N	384	-0-	-81	B	-0-	384	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		390 N	365	-0-	-25	B	-0-	365	3	N	-0-
10		434 N	359	-0-	-75	B	-0-	359	3	N	-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3	N	-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
SCHOONOVER		WELL #: 1		RRCID -> 026252		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-		-0-

SCHOONOVER		WELL #: 2		RRCID -> 026253		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A		
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3		N	-0-		-0-
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3		N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-		-0-

SCHOONOVER		WELL #: 3		RRCID -> 026254		COMPL. DATE 09/00/1958		TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A		
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3		N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-		-0-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 026255		COMPL. DATE 05/00/1960		TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A		
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-		-0-

SCRUGGS		WELL #: 1		RRCID -> 026256		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-		-0-
11	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3		N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3		N	-0-		-0-

SCRUGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026258		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3		N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-		-0-
12	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	124 N	26	-0-	-98 B	-0-	26	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
SCRUGGS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-

SCRUGGS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-

SHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
11	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-		-0-

SMITH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145 PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947 PERF. N/A
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-

SMITH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SMITH -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793 PERF. N/A
08	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-

SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802 PERF. N/A
08	372 N	241	-0-	-131 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
TINDALL -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	158	-0-	-82 B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TINSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085 PERF. 1981 - 2035
08	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	334	-0-	-146 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-	
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-	-0-	
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-	-0-	
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-	

WASHAM		WELL #:		1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996 PERF. N/A
08	775 N	585	-0-	-190 B	-0-	585 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3	N	-0-	-0-	
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-	-0-	
11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-	-0-	
12	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-	-0-	
01	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 1774 - 1828
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-	-0-	
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026284	COMPL. DATE 02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013 PERF.	1741	-	1931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3	N	-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026285	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF.	N/A	
08		248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	209	-0-	-31	B	-0-	209	3	N	-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-
11		210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3	N	-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-
01		217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026286	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	N/A	
08		155 N	71	-0-	-84	B	-0-	71	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	89	-0-	-61	B	-0-	89	3	N	-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 026287	COMPL. DATE 01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF.	N/A	
08		31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3	N	-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 026288	COMPL. DATE 04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
08		124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	98	-0-	-22	B	-0-	98	3	N	-0-
10		124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3	N	-0-
11		120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3	N	-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 026289	COMPL. DATE 09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	N/A	
08		217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-
10		186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3	N	-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-
12		186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3	N	-0-
01		186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-			172 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-			167 3	N	-0-
10		186 N	167	-0-	-19 B	-0-			167 3	N	-0-
11		180 N	164	-0-	-16 B	-0-			164 3	N	-0-
12		186 N	161	-0-	-25 B	-0-			161 3	N	-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-			169 3	N	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863	PERF. N/A
08		31 N	25	-0-	-6 B	-0-			25 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		30 N	7	-0-	-23 B	-0-			7 3	N	-0-
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-			31 3	N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-
12		29 N	29	-0-	-0- B	-0-			29 3	N	-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-			32 3	N	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A
08		124 N	115	-0-	-9 B	-0-			115 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	108	-0-	-12 B	-0-			108 3	N	-0-
10		120 N	120	-0-	-0- B	-0-			120 3	N	-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-			107 3	N	-0-
12		124 N	106	-0-	-18 B	-0-			106 3	N	-0-
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-			121 3	N	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939	PERF. N/A
08		93 N	64	-0-	-29 B	-0-			64 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		60 N	59	-0-	-1 B	-0-			59 3	N	-0-
10		62 N	56	-0-	-6 B	-0-			56 3	N	-0-
11		68 N	68	-0-	-0- B	-0-			68 3	N	-0-
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-			72 3	N	-0-
01		62 N	60	-0-	-2 B	-0-			60 3	N	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
08		372 N	305	-0-	-67 B	-0-			305 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		300 N	294	-0-	-6 B	-0-			294 3	N	-0-
10		310 N	294	-0-	-16 B	-0-			294 3	N	-0-
11		307 N	307	-0-	-0- B	-0-			307 3	N	-0-
12		310 N	305	-0-	-5 B	-0-			305 3	N	-0-
01		299 N	299	-0-	-0- B	-0-			299 3	N	-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-			94 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		90 N	82	-0-	-8 B	-0-			82 3	N	-0-
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-			95 3	N	-0-
11		90 N	83	-0-	-7 B	-0-			83 3	N	-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-			93 3	N	-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-			94 3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
08	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
08	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
WILLIAMS -D-		WELL #:		2		RRCID -> 026302		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		3		RRCID -> 026303		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		4		RRCID -> 026304		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -F-		WELL #:		1		RRCID -> 026306		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1712		PERF. N/A		
08		341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -G-		WELL #:		2		RRCID -> 026308		COMPL. DATE 01/00/1959		TOTAL DEPTH 1826		PERF. N/A		
08		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY		WELL #:		1		RRCID -> 026309		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1977		PERF. N/A		
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLOUGHBY		WELL #:		2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
10		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
12		409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
01		454 N	454	-0-	-0 B	-0-	454 3	N	-0-		-0-

WILLOUGHBY		WELL #:		3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
08		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	5	-0-	-175 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12		210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF. N/A
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF. N/A
08		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
10		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12		379 N	379	-0-	-0 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01		371 N	371	-0-	-0 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A
08		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01		54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A
08		341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
10		341 N	221	-0-	-120 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
12		272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01		238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
WISCHKAEMPER -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
10		217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
08		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A												
08		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
10		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
11		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
12		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888												
08		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
01		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
08		341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
01		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
10		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
11		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WOODALL		WELL #:		1	RRCID -> 026322			COMPL. DATE 02/00/1960			TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
11	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239	3			N	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-	-0-

DAMRON		WELL #:		1	RRCID -> 026336			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-	-0-

WHITTLES, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026360			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-	-0-

MCCALL		WELL #:		4	RRCID -> 026387			COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

DIAL		WELL #:		1	RRCID -> 026459			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-	-0-

DIAL		WELL #:		3	RRCID -> 026460			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
11	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
DIAL		WELL #: 4		RRCID -> 026461		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
11	180 N	51	-0-	-129 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-

DIAL A		WELL #: 2		RRCID -> 026462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3	N	-0-		-0-
10	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3	N	-0-		-0-
11	480 N	111	-0-	-369 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3	N	-0-		-0-
01	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3	N	-0-		-0-

EAKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
11	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-

DIAL-DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 026490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ALICE RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-

VERA		WELL #: 1		RRCID -> 026524		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11	180 N	44	-0-	-136 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
DICKEY, VERA		WELL #: 1		RRCID -> 026581		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-
11	150 N	46	-0-	-104	B	-0-	46	3	N	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3	N	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-

DICKEY, VERA		WELL #: 2		RRCID -> 026582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3	N	-0-
11	210 N	65	-0-	-145	B	-0-	65	3	N	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-

DIAL-DICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3	N	-0-
11	180 N	82	-0-	-98	B	-0-	82	3	N	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3	N	-0-

DIAL-DICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 026594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3	N	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-
11	480 N	223	-0-	-257	B	-0-	223	3	N	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-

MCDOWELL		WELL #: 3		RRCID -> 026865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 026866		COMPL. DATE 01/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	170	-0-	-160	B	-0-	170	3	N	-0-
10	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3	N	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3	N	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	B	-0-	305	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
EVANS		WELL #:		B 1	RRCID ->	026874	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA		WELL #:		2	RRCID ->	027011	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A		
08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
10		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
01		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-

WEBB -D-		WELL #:		G 1	RRCID ->	027023	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2250		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BUD		WELL #:		1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 - 2225		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A		
08		341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
11		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-

CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF. N/A		
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A		
CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-		
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-		
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-		
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-		
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-		
DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
08	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	71	-0-	-169 B	-0-	71 3	N	-0-	-0-		
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-	-0-		
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-		
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-	-0-		
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-		
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044
08	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	212	-0-	-208 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-		
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-	-0-		
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-		
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-	-0-		
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-	-0-		
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A
08	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	144	-0-	-126 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-		
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-		
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-		
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-		
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-		
FLOREY		WELL #:		1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-	-0-		
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3	N	-0-	-0-		
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-	-0-		
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-	-0-		
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST BCE-MACH III LLC KING		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 040209	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1	RRCID -> 031950	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-

GOOCH -A-		WELL #: 1	RRCID -> 033400	COMPL. DATE 02/20/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	300	-0-	-90 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-

MARTIN -C-		WELL #: 1	RRCID -> 033401	COMPL. DATE 01/24/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	80	-0-	-70 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-

HODGES		WELL #: 2	RRCID -> 033860	COMPL. DATE 05/13/1964	TOTAL DEPTH 1902	PERF. N/A					
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS -A-		WELL #: 1	RRCID -> 033886	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #: 3	RRCID -> 034747	COMPL. DATE 10/03/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BAXTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 035143		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2011		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3	N	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 035620		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-
10	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3	N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3	N	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3	N	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-

BELL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035790		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2034		PERF. N/A
08	217 N	173	-0-	-44	B	-0-	173	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3	N	-0-
10	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3	N	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3	N	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-
01	186 N	139	-0-	-47	B	-0-	139	3	N	-0-

HUDGINS -C-		WELL #: 4		RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	203	-0-	-37	B	-0-	203	3	N	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	B	-0-	235	3	N	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-
01	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251	3	N	-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1972 - 2033
08	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3	N	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3	N	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1900 - 1950
08	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	317	-0-	-13	B	-0-	317	3	N	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-
11	330 N	313	-0-	-17	B	-0-	313	3	N	-0-
12	341 N	271	-0-	-70	B	-0-	271	3	N	-0-
01	341 N	242	-0-	-99	B	-0-	242	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BELL -D-				WELL #:	4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1896 - 1920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

WILLIAMS -H-				WELL #:	2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2368 - 2426
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

PANOMA PLANT #1				WELL #:	1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2170 - 2280
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

ROBERTS, J.				WELL #:	4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460 - 2580
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-			
10	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-			
11	270 N	80	-0-	-190 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-			
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-			
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-			

MCCALL				WELL #:	1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1799 - 1932
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

NORTHFORK				WELL #:	2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2146 - 2230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			TOTAL DEPTH	2036	PERF. 1797 - 1963		
MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

MCCALL		WELL #:		3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1805 - 1958
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

REID		WELL #:		1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008	PERF. 1813 - 1972
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389	PERF. 2236 - 2376
08	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
11	180 N	65	-0-	-115	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-

ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1824 - 2163
08	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-
11	120 N	42	-0-	-78	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-

KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2046 - 2168
08	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-
11	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	23	3	N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2023 -	2272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 2041 -	2117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEDDER		WELL #:		1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 -	2100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TURMAN		WELL #:		2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 -	2194
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-			-0-

TEDDER		WELL #:		2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 -	2060
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 -	1940
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 1978 - 2130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
11	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293		PERF. 1978 - 2115		
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027		
08	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116		
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044		
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	30	-0-	-90 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 094092		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512		
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 096134		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SAYE		WELL #: 1		RRCID -> 097419		COMPL. DATE 10/23/1981		TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726		
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	120 N	30	-0-	-90 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-

LULA		WELL #: 1 A		RRCID -> 097420		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 098550		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BEAU		WELL #: 1		RRCID -> 098551		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370				
08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3		N	-0-		-0-

BUBBA		WELL #: 1		RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

APRIL		WELL #: 1		RRCID -> 098738		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420				
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3		N	-0-		-0-

PAM		WELL #: 1		RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343				
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	122	-0-	-28	B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
01	155 N	57	-0-	-98	B	-0-	57 3		N	-0-		-0-

VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339				
08	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	114	-0-	-36	B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
10	155 N	119	-0-	-36	B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11	180 N	90	-0-	-90	B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01	124 N	35	-0-	-89	B	-0-	35 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
OLETA				WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-			
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-			
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-			

CITY OF MCLEAN				WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-			
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-			
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-			
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-			
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-			

KIM				WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-			
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-			
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-			

SIDNEY				WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1852 - 2066
08	279 N	64	-0-	-215 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-			
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-			
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-			
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-			
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-			

BUBBA				WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1866
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

RACHEL				WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-		-0-			
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-			
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-			
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-			
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2082 PERF.	1871 -	2038	
VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	06/08/1982					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	** DISPOSITIONS	**	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
10	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
12	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-

MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140 PERF.	1897 -	2120
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
10	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340 PERF.	2225 -	2286
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
11	330 N	89	-0-	-241 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-

JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065 PERF.	1830 -	2022
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #:		1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1887 -	1960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103 PERF.	1954 -	2030
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	180 N	39	-0-	-141	B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3		N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

08	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3		N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

08	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
11	540 N	212	-0-	-328	B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 3		N	-0-			-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

08	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

08	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
11	120 N	46	-0-	-74	B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 STAHLIS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

 GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

08		826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		810 N	797	-0-	-13	B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
11		810 N	305	-0-	-505	B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
12		996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
01		860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860 3	N	-0-			-0-

 MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

08		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		90 N	55	-0-	-35	B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
10		93 N	58	-0-	-35	B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3	N	-0-			-0-

 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

 JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

 MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

08		341 N	285	-0-	-56	B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		300 N	89	-0-	-211	B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
01		310 N	227	-0-	-83	B	-0-	227 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
KNOLL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 126347		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 1967		PERF. 1902 - 1908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22	3		N	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-	-0-
01	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3		N	-0-	-0-

BARNES -A-		WELL #: 2		RRCID -> 163988		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2385 - 2510	
08	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-	-0-
10	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3		N	-0-	-0-
11	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714	3		N	-0-	-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-	-0-
01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-	-0-

BOYD		WELL #: 2H		RRCID -> 164023		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2378 - 2646	
08	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	920	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-	-0-
10	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3		N	-0-	-0-
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-	-0-
12	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3		N	-0-	-0-
01	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790	3		N	-0-	-0-

JOHNSTON		WELL #: 2		RRCID -> 164031		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 2569		PERF. 2390 - 2467	
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3		N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-	-0-

BARNES -B-		WELL #: 2		RRCID -> 164032		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2386 - 2481	
08	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3		N	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3		N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-	-0-

REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 164041		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2455 - 2514	
08	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-	-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209		WELL #:		RRCID -> 164124		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270		
WOODS -A-			WELL #:		RRCID -> 164124		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 2203 - 2270				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-					
10	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-					
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-					
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-					
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-					

SHAW -A-			WELL #:		RRCID -> 164194		COMPL. DATE 09/13/2008				TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720	
08	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 3	N	-0-		18		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		18		
10	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3	N	-0-		18		
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		18		
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-		18		
01	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3	N	-0-		18		

MOORE			WELL #:		RRCID -> 164200		COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404	
08	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-		-0-		
10	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-		
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-		
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-		
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-		

ABBOTT			WELL #:		RRCID -> 164203		COMPL. DATE 06/25/1997				TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472	
08	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-		
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-		
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-		-0-		
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-		
01	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-		

BEASLEY -A-			WELL #:		RRCID -> 164367		COMPL. DATE 07/24/1997				TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433	
08	1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-		
10	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-		
11	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-		-0-		
12	1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	1045 3	N	-0-		-0-		
01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-		-0-		

HOWARD			WELL #:		RRCID -> 164412		COMPL. DATE 08/01/1997				TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343	
08	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-		
10	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-		
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-		
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-		
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

08	620 N	408	-0-	-212	B	-0-	408	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	510 N	479	-0-	-31	B	-0-	479	3		N	-0-					-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3		N	-0-					-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3		N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

08	372 N	330	-0-	-42	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-					-0-
10	341 N	309	-0-	-32	B	-0-	309	3		N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

08	620 N	508	-0-	-112	B	-0-	508	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	570 N	528	-0-	-42	B	-0-	528	3		N	-0-					-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3		N	-0-					-0-
12	558 N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3		N	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

08	403 N	227	-0-	-176	B	-0-	227	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-					-0-
12	403 N	329	-0-	-74	B	-0-	329	3		N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

08	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	300 N	174	-0-	-126	B	-0-	174	3		N	-0-					-0-
10	372 N	313	-0-	-59	B	-0-	313	3		N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-

 LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

08	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-

 WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

08	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-

 GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

08	372 N	159	-0-	-213 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-

 HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-

 MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

08	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WILLIS		WELL #: 2		RRCID -> 167355		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2230 - 2265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-	-0-
10	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-	-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-	-0-

HORNSBY		WELL #: 2		RRCID -> 167396		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2400 - 2476	
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3		N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3		N	-0-	-0-
12	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3		N	-0-	-0-
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3		N	-0-	-0-

HANNER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 167414		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2354 - 2460	
08	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-	-0-
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3		N	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 8		RRCID -> 167420		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2576 - 2637	
08	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-	-0-
10	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3		N	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-	-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3		N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-	-0-

KROUCH		WELL #: 2		RRCID -> 167426		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 2569		PERF. 2468 - 2513	
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-	-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-	-0-
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-	-0-

HESS		WELL #: 2		RRCID -> 167429		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2617 - 2679	
08	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3		N	-0-	-0-
10	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3		N	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-	-0-
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2211 - 2254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260	3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-	
10		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-	
11		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-	
12		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3	N	-0-	
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-	

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2269 - 2304
08		589 N	496	-0-	-93 B	-0-	496	3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3	N	-0-	
10		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3	N	-0-	
11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-	
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-	
01		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-	

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3	N	-0-	
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-	
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-	
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-	
01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-	

GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2375 - 2410
08		496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3	N	-0-	
10		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-	
11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-	
12		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3	N	-0-	
01		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3	N	-0-	

FOWLER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2334 - 2355
08		434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-	
10		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3	N	-0-	
11		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3	N	-0-	
12		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3	N	-0-	
01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-	

HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584
08		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		390 N	285	-0-	-105 B	-0-	285	3	N	-0-	
10		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3	N	-0-	
11		510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3	N	-0-	
12		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-	
01		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3	N	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HIBLER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2578 - 2608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
08	527 N	487	-0-	-40 B	-0-			487 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-			463 3		N	-0-		-0-
10	496 N	449	-0-	-47 B	-0-			449 3		N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-			506 3		N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0- B	-0-			515 3		N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-			486 3		N	-0-		-0-

MAJOR -A-				WELL #:	2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2276 - 2312
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-			197 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-			215 3		N	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-			212 3		N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-			228 3		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-			230 3		N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-			221 3		N	-0-		-0-

WILLIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560
08	837 N	775	-0-	-62 B	-0-			775 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-			794 3		N	-0-		-0-
10	806 N	782	-0-	-24 B	-0-			782 3		N	-0-		-0-
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-			803 3		N	-0-		-0-
12	806 N	773	-0-	-33 B	-0-			773 3		N	-0-		-0-
01	775 N	760	-0-	-15 B	-0-			760 3		N	-0-		-0-

HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246
08	403 N	344	-0-	-59 B	-0-			344 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-			344 3		N	-0-		-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-			333 3		N	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-			379 3		N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-			360 3		N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-			345 3		N	-0-		-0-

DWYER				WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-			282 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-			373 3		N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-			365 3		N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-			402 3		N	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-			376 3		N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-			353 3		N	-0-		-0-

JOLLY				WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2504 - 2533
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2540 - 2576
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2585 - 2645
08	14B2 EXT	16	-0-	16	B	16	16	3	N	-0-	20
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			16							
09	311 N	295	-0-	-16	B	-0-	167	3	128	9	116
10	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	120	3	29	9	26
11	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			162
12	248 N	80	-0-	-168	B	-0-	80	3			162
01	155 N	37	-0-	-118	B	-0-	37	3			162

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2610 - 2657
08	403 N	335	-0-	-68	B	-0-	335	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			-0-
10	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	3			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			-0-

CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2474 - 2517
08	403 N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	B	-0-	370	3			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			-0-

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2420 - 2458
08	310 N	220	-0-	-90	B	-0-	220	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2380 - 2412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-		
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-		
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-		
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-		
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-		

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2585 - 2608
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-	-0-		
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-		
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-		
12	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-	-0-		
01	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-		

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2324 - 2929
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-		
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-	-0-		
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-		
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-		
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-		

MOREMAN		WELL #:		2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2336 - 2388
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-		
10	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-	-0-		
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-	-0-		
12	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-	-0-		
01	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-	-0-		

HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF. 2092 - 2152
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-	-0-		
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-	-0-		
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3	N	-0-	-0-		
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-	-0-		
01	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 3	N	-0-	-0-		

WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-		
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-		
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-	-0-		
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-		
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
STUBBS		WELL #: 2		RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
10	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-	-0-
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3	N	-0-	-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-	-0-

COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 171609		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500	
08	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-	-0-
10	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 3	N	-0-	-0-
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-
12	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-	-0-
01	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3	N	-0-	-0-

COFFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 171613		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315	
08	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-

WILSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171751		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440	
08	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 3	N	-0-	-0-
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-	-0-
12	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-	-0-

DARSEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171823		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306	
08	279 N	141	-0-	-138 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	195	-0-	-135 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-	-0-

DARSEY		WELL #: 3		RRCID -> 171839		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358	
08	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-	-0-
10	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3	N	-0-	-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2024 - WELL PLUGGED 10/10/24

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

08	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	270 N	147	-0-	-123	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
10	310 N	107	-0-	-203	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
12	155 N	100	-0-	-55	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

08	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	300 N	226	-0-	-74	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
11	300 N	230	-0-	-70	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
01	341 N	279	-0-	-62	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	60 N	29	-0-	-31	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
11	60 N	8	-0-	-52	B	-0-	8	3	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2639 - 2858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2484 - 2622
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250 - 2292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2199 - 2262
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2739 - 2771
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2806 - 3050
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2258 - 2394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2312 - 2363
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918 - 1998
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034 - 2040
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
11	150 N	43	-0-	-107 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529	
08	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-		-0-
10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-		-0-
12	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3		N	-0-		-0-
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3		N	-0-		-0-

WOODS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844	3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3		N	-0-		-0-
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756	3		N	-0-		-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-		-0-
12	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3		N	-0-		-0-
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574	
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-		-0-
10	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3		N	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-		-0-
12	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3		N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376	
08	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-		-0-
10	713 N	500	-0-	-213 B	-0-	500	3		N	-0-		-0-
11	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3		N	-0-		-0-
12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-		-0-

BARNES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 - 2508	
08	1116 N	1021	-0-	-95 B	-0-	1021	3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3		N	-0-		-0-
10	1054 N	663	-0-	-391 B	-0-	663	3		N	-0-		-0-
11	990 N	934	-0-	-56 B	-0-	934	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	927	-0-	-96 B	-0-	927	3		N	-0-		-0-
01	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HIBLER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183269		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 3	N	-0-	-0-
10	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 3	N	-0-	-0-
11	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3	N	-0-	-0-
12	558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476 3	N	-0-	-0-
01	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3	N	-0-	-0-

HUDGINS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183624		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324	
08	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-	-0-
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-	-0-
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-	-0-
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-	-0-
01	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 3	N	-0-	-0-

SHAW -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183730		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570	
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-	-0-
10	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-	-0-
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3	N	-0-	-0-
01	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3	N	-0-	-0-

FOWLER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 183935		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380	
08	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
10	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-	-0-
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 3	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-	-0-

CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 184070		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234	
08	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-	-0-
10	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
12	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
01	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-	-0-

WILLIS		WELL #: 3		RRCID -> 184478		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232	
08	496 N	326	-0-	-170 B	-0-	326 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-
10	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 3	N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

08	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

08	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HERRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2526 - 2563
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351 3	N	-0-	-0-	
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-	-0-	
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-	-0-	

HESS		WELL #: 3		RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2562 - 2689
08	837 N	750	-0-	-87 B	-0-	750 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-	
10	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713 3	N	-0-	-0-	
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-	-0-	
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-	-0-	
01	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 3	N	-0-	-0-	

RICE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2304 - 2310
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-	-0-	
10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-	-0-	
11	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 3	N	-0-	-0-	
01	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	

KROUCH		WELL #: 3		RRCID -> 193207		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 2593		PERF. 2435 - 2498
08	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-	-0-	
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-	-0-	

MASSEY		WELL #: 3		RRCID -> 193712		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 2428 - 2513
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-	

FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 195156		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2407 - 2516
08	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-	-0-	
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-	-0-	
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-	-0-	
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
LEWIS		WELL #: 9		RRCID -> 195521		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2502 - 2606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #: 3		RRCID -> 195525		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 2590		PERF. 2445 - 2530	
08	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-

JOHNSTON		WELL #: 3		RRCID -> 196264		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2409 - 2510	
08	961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
10	899 N	745	-0-	-154 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #: 4		RRCID -> 196333		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2315 - 2406	
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 196364		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2315 - 2380	
08	496 N	270	-0-	-226 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 196365		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 2548		PERF. 2398 - 2470	
08	868 N	750	-0-	-118 B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	711	-0-	-69 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
10	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
12	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 196466		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-	-0-
10	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 3	N	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-	-0-
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-	-0-

BARKER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 196642		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820	
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-	-0-

MOREMAN		WELL #: 3		RRCID -> 196647		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390	
08	527 N	321	-0-	-206 B	-0-	321 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	358	-0-	-92 B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
12	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285 3	N	-0-	-0-
01	527 N	265	-0-	-262 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-

COUSINS		WELL #: 3		RRCID -> 196701		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342	
08	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3	N	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 3	N	-0-	-0-
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-	-0-

MAJOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196702		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319	
08	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-	-0-
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3	N	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-	-0-

FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 201467		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603	
08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
MAGEE		WELL #: 4		RRCID -> 202417		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2337 - 2369
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
10	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-

KROUCH		WELL #: 4		RRCID -> 202418		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2577		PERF. 2397 - 2446
08	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 3	N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-		-0-
12	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-		-0-

HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564
08	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
12	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 3	N	-0-		-0-
01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-		-0-

MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378
08	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
12	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
01	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-

BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352
08	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
10	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-

HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
11	600 N	478	-0-	-122 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-
12	589 N	483	-0-	-106 B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
01	589 N	469	-0-	-120 B	-0-	469 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 2433 - 2490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
11	504 N	504	-0-	-0 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
12	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-	
01	512 N	512	-0-	-0 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-	

HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 2219 - 2428
08	667 N	667	-0-	-0 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	623	-0-	-37 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
10	662 N	662	-0-	-0 B	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	583	-0-	-77 B	-0-	583 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-	

HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2239 - 2448
08	315 N	315	-0-	-0 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
10	311 N	311	-0-	-0 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-	
01	331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	

ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2215 - 2295
08	836 N	836	-0-	-0 B	-0-	836 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	780	-0-	-0 B	-0-	780 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	837	-0-	-0 B	-0-	837 3	N	-0-		-0-	
11	806 N	806	-0-	-0 B	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
12	815 N	815	-0-	-0 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-	
01	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	

ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380
08	513 N	513	-0-	-0 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-	
10	513 N	513	-0-	-0 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
11	494 N	494	-0-	-0 B	-0-	494 3	N	-0-		-0-	
12	500 N	500	-0-	-0 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2605
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
11	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
12	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
01	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC			//CONT.// 040209		WELL #: 203		RRCID -> 204330		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #: 4		RRCID -> 204468		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722				
08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-

HANNER			WELL #: 3		RRCID -> 206708		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425				
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-			-0-

MILLER			WELL #: 2		RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574				
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-			17
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-			17
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			17
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			17
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			17

MILLER			WELL #: 3		RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/20/2018			TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554				
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-

HESS			WELL #: 4		RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672				
08	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	420 N	359	-0-	-61 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
12	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
COUSINS		WELL #: 4		RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
10	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466		
08	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-

JOHNSTON		WELL #: 4		RRCID -> 210993		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455		
08	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-

RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355		
08	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
10	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0 B	-0-	392 3	N	-0-		-0-

HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357		
08	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-

RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251		
08	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
10	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
11	641 N	641	-0-	-0 B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
12	777 N	777	-0-	-0 B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
01	864 N	864	-0-	-0 B	-0-	864 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
11		600 N	170	-0-	-430 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
12		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494			
08		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
10		403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
12		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-

DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2230 - 2236			
08		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-

RICE		WELL #: 3		RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2310 - 2316			
08		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #: 2		RRCID -> 215865		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1932 - 2010			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YVES -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2576		PERF. 2380 - 2476			
08		837 N	743	-0-	-94 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
10		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
12		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
01		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC			//CONT.//	040209										
WILSON -A-			WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2394 - 2458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		960 N	939	-0-	-21 B	-0-	939 3			N	-0-			-0-
10		1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995 3			N	-0-			-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
12		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3			N	-0-			-0-
01		992 N	989	-0-	-3 B	-0-	989 3			N	-0-			-0-

STEWART			WELL #:	2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2480 - 2556		
08		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	40	-0-	-50 B	-0-	40 3			N	-0-			-0-
10		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3			N	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3			N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3			N	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3			N	-0-			-0-

BEASLEY			WELL #:	5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476		
08		620 N	458	-0-	-162 B	-0-	458 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510 N	420	-0-	-90 B	-0-	420 3			N	-0-			-0-
10		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3			N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3			N	-0-			-0-
12		434 N	273	-0-	-161 B	-0-	273 3			N	-0-			-0-
01		558 N	210	-0-	-348 B	-0-	210 3			N	-0-			-0-

DWYER			WELL #:	3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290		
08		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3			N	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3			N	-0-			-0-
11		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3			N	-0-			-0-
12		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3			N	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3			N	-0-			-0-

GLASS			WELL #:	4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510		
08		589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 3			N	-0-			-0-
10		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3			N	-0-			-0-
11		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3			N	-0-			-0-
12		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3			N	-0-			-0-
01		558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 3			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-			WELL #:	4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394		
08		837 N	592	-0-	-245 B	-0-	592 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		720 N	516	-0-	-204 B	-0-	516 3			N	-0-			-0-
10		651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 3			N	-0-			-0-
11		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3			N	-0-			-0-
12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3			N	-0-			-0-
01		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST BCE-MACH III LLC MOORE		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 040209		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 217707	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 2395	PERF. 2248 - 2300				
08	930 N	876	-0-	-54 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	829	-0-	-41 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
10	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
01	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
MASSEY		WELL #: 4		RRCID -> 218203	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 2570 - 2612				
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			16
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			16
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			16
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			16
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			16
BURDINE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218204	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2311 - 2396				
08	496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
01	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
ABBOTT		WELL #: 3		RRCID -> 218483	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 2725	PERF. 2242 - 2540				
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
10	372 N	306	-0-	-66 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
12	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 3		RRCID -> 218484	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 2493	PERF. 2278 - 2356				
08	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
01	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
STUBBS		WELL #: 3		RRCID -> 218485	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 2437	PERF. 2246 - 2330				
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
12	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
01	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218798		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2326 - 2406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 218799		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2174 - 2268
08	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	260	-0-	-100 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
10	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-

BOYD		WELL #: 4		RRCID -> 218815		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 2691		PERF. 2330 - 2522
08	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
10	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
12	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-		-0-

WILLIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218817		COMPL. DATE 05/20/2018		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2461 - 2538
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #: 3		RRCID -> 219029		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2346 - 2450
08	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
10	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-

GOLDSTONE		WELL #: 3		RRCID -> 219091		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2312 - 2398
08	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2304 - 2360
YOES				WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 3	N	-0-		245
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		245
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		245
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		245
12	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 3	N	-0-		245
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-		245

HUNT				WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
10	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-

DWYER				WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268
08	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
10	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
12	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
01	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-

GOLDSTONE				WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-

ABBOTT				WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		-0-

YOES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474
08	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
10	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-
12	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
01	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
YOES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2368 - 2444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
10	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
01	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434
08	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
12	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
01	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-

HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2634 - 2726
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
01	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2298 - 2372
08	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
10	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550
08	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 221263		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 2202 - 2254	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3		N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
<hr/>											
BOYD		WELL #: 3		RRCID -> 221268		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2362 - 2516	
08	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 3		N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
<hr/>											
HUDGINS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 221269		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2316		PERF. 2132 - 2240	
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
10	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
<hr/>											
BEASLEY		WELL #: 4031		RRCID -> 223456		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2473		PERF. 2322 - 2388	
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-		-0-
10	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 3		N	-0-		-0-
11	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
*01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-		-0-
<hr/>											
HUDGINS		WELL #: 4		RRCID -> 223528		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2253 - 2330	
08	496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-		-0-
10	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-		-0-
<hr/>											
SHAW "A"		WELL #: 4		RRCID -> 223529		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2598		PERF. 2364 - 2434	
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3		N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
GLASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223886		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2626		PERF. 2416 - 2500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3	N	-0-	-0-	

FOWLER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 224127		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2362 - 2434	
08	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-	-0-	

STUBBS		WELL #: 4		RRCID -> 224128		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2292 - 2364	
08	992 N	854	-0-	-138 B	-0-	854	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-	-0-	
10	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909	3	N	-0-	-0-	
01	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974	3	N	-0-	-0-	

DARSEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224286		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2248 - 2316	
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-	-0-	

WILSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224287		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2660		PERF. 2352 - 2418	
08	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	

WILLIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224288		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 2330 - 2394	
08	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
YOES		WELL #: 3		RRCID -> 224399		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2588		PERF. 2340 - 2406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 225361		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2274 - 2344	
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #: 3		RRCID -> 225517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2392 - 2450	
08	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 226021		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2396 - 2494	
08	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
10	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
11	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 227788		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2216 - 2302	
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 228134		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2376 - 2452	
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
12	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
01	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
WOODS		WELL #: 4		RRCID -> 230919		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-

WILLIS		WELL #: 4		RRCID -> 236262		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610	
08	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3	N	-0-	35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-	35
10	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	612 3	N	-0-	35
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-	35
12	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-	35
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-	35

RICE		WELL #: 5		RRCID -> 241705		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725	
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-	-0-

GRIFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 241761		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385	
08	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-	-0-
10	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733 3	N	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-	-0-
12	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 3	N	-0-	-0-
01	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 5		RRCID -> 241779		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735	
08	2139 N	1985	-0-	-154 B	-0-	1985 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841 3	N	-0-	-0-
10	1984 N	1949	-0-	-35 B	-0-	1949 3	N	-0-	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1881	-0-	-10 B	-0-	1881 3	N	-0-	-0-
01	1953 N	1938	-0-	-15 B	-0-	1938 3	N	-0-	-0-

CASTLEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 242346		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219	
08	806 N	662	-0-	-144 B	-0-	662 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3	N	-0-	-0-
10	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 3	N	-0-	-0-
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-	-0-
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUDDINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 242351		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 2472		PERF. 2292 - 2354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	974 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920 3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	927 3	N	-0-		-0-	
11	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-		-0-	
12	961 N	917	-0-	-44 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-	
01	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3	N	-0-		-0-	

DARSEY		WELL #: 5		RRCID -> 242393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2234 - 2288	
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-	
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	

HIBLER		WELL #: 4		RRCID -> 246863		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2564 - 2654	
08	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-	
10	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-	

BARKER PRODUCTION CO., LP		049453									
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 026428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026439		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
LINDSEY-CLAY UNIT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
COATES												
WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
GEORGE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
GEORGE -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
GEORGE -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
GEORGE -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
BEAR		WELL #:	1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CANTRELL		WELL #:	1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE -E-		WELL #:	2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SATERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 - 2760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172
KINNARD -A-		056384									
08	14B2 EXT	63	-0-	63	B	993	63	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 993											
09	14B DENY	41	-0-	41	B	1034	41	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	B	1087	53	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	53	-0-	53	B	1140	53	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	45	-0-	45	B	1185	45	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1185			N	NO RPT	-0-

BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241
08	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242 - 2477
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: WHEELER				
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//	056384								
CAROL		WELL #:	1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JACK		WELL #:	9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:	068309	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980
PARKER FEE "A"		WELL #:	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980
08		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925
08		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:	42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	3015 - 3118
08		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-

BLACK'S OIL & GAS		WELL #:	072614	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2166 - 2391
MCLARTY ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2166 - 2391
08		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		217 N	175	-0-	-42	B	-0-	N	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BLACK'S OIL & GAS		//CONT.// 072614									
MCLARTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 169842		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2010 - 2272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-		236 2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-		236 2			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	B	-0-		175 2			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-		221 2			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		076788									
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #: 1080		RRCID -> 025944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

BRADLEY OPERATING CO.		087255									
ASH		WELL #: C 2		RRCID -> 026363		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	62 N	31	-0-	-31	B	-0-		31 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-		41 3			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-		45 3			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	B	-0-		8 3			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	B	-0-		3 3			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	B	-0-		3 3			-0-

GETHING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026519		COMPL. DATE 08/31/1959		TOTAL DEPTH 2752		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY		090650									
FAYE, NETTIE		WELL #: 1		RRCID -> 124264		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2000 - 2180	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

BRONCO OIL COMPANY		096675									
HARBOUR		WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1605 - 1890	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2024											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
JI ENERGY LLC				100376							
STATE OF TEXAS				WELL #:		1		RRCID -> 026668		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
*12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK RESOURCES GRADY				100503							
				WELL #:		5		RRCID -> 025804		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CASH				1							
				WELL #:		1		RRCID -> 025805		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CASH -A-				2							
				WELL #:		2		RRCID -> 025806		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FOWLER				1							
				WELL #:		1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

KENNEDY -B-				1							
				WELL #:		1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	57	-0-	57 B	288	57 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 288										
09	14B DENY	55	-0-	55 B	343	55 3	N	-0-			-0-
10	14B DENY	56	-0-	56 B	399	56 3	N	-0-			-0-
11	14B DENY	54	-0-	54 B	453	54 3	N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	453		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	453		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST														
BLACK RESOURCES														
LANGHAM														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 100503														
WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3	N	-0-				-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 3	N	-0-				-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
NOEL B														
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
NOEL -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
PERKINS -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-				-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-				-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
PERKINS -D-														
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 3	N	-0-				-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3	N	-0-				-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
PERKINS -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-				-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-				-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
BLACK RESOURCES												//CONT.// 100503									
PERKINS -E-												WELL #:	2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-		-0-									
10	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-		-0-									
11	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-		-0-									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
DUNIGAN												WELL #:	1	RRCID ->	025825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
UPHAM GAS CO.												WELL #:	1	RRCID ->	025828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-		-0-									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-		-0-									
10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-		-0-									
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
UPHAM GAS CO.												WELL #:	2	RRCID ->	025829	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-		-0-									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-		-0-									
10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-		-0-									
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
UPHAM GAS CO.												WELL #:	3	RRCID ->	025830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-		-0-									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-		-0-									
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-		-0-									
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
UPHAM GAS CO.												WELL #:	4	RRCID ->	025831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-		-0-									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-		-0-									
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-		-0-									
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503								
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH 2218		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			723				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	723	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	723	N	NO RPT	-0-	-0-

CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			285				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	285	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	285	N	NO RPT	-0-	-0-

JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503									
ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BLACK RESOURCES		//CONT.//		100503							
COBB EST. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	159 N	159	-0-	-0-	B		-0-	159 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	28 N	28	-0-	-0-	B		-0-	28 3		N	-0-
10	0 N		-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
11	0 N		-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT

COBB EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-	138		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					138			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	138		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-	138		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-	138		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	138		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	138		N	NO RPT

HUSELBY ISABEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT

HUSELBY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT

CHAPMAN, JEANNE		WELL #:		1	RRCID ->	025913	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503														
BULL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		73	-0-	73 B	472	73 3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				472											
09	14B2 EXT		87	-0-	87 B	559	87 3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		84	-0-	84 B	643	84 3			N	-0-					-0-
11	638		26	-0-	-612 B	31	26 3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	31				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	31				N	NO RPT					-0-
BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	73 N		73	-0-	-0- B	-0-	73 3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	87 N		87	-0-	-0- B	-0-	87 3			N	-0-					-0-
10	84 N		84	-0-	-0- B	-0-	84 3			N	-0-					-0-
11	26 N		26	-0-	-0- B	-0-	26 3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
GETTINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	52 N		52	-0-	-0- B	-0-	52 3			N	-0-					-0-
10	61 N		61	-0-	-0- B	-0-	61 3			N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	417 N		417	-0-	-0- B	-0-	417 3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	221 N		221	-0-	-0- B	-0-	221 3			N	-0-					-0-
10	261 N		261	-0-	-0- B	-0-	261 3			N	-0-					-0-
11	335 N		335	-0-	-0- B	-0-	335 3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503							
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224	
08	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	270 3	N	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	277 3	N	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	0 N	N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	0 N	N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	0 N	N	NO RPT

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336	
08	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	335 3	N	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	354 3	N	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	0 N	N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	0 N	N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	0 N	N	NO RPT

HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
BLACK RESOURCES		//CONT.//		100503							
GRADY		WELL #:		J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2144 - 2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-		460	3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-		359	3		-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-		362	3		-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-		413	3		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-

CARPENTER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2108 - 2118

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-

CARPENTER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2106 - 2166

08	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-		116	3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-		147	3		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	3		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-		136	3		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-

DUNIGAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	087328	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2350 - 2380

08	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-		178	3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-		101	3		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-		114	3		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-		136	3		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-

MARATHON				WELL #:	1	RRCID ->	087329	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	2350 PERF. 2250 - 2322

08	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-		799	3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-		391	3		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-		440	3		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-		528	3		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-

CARPENTER -E-				WELL #:	1	RRCID ->	087654	COMPL. DATE	03/03/1980	TOTAL DEPTH	2220 PERF. 2154 - 2184

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST													
BLACK RESOURCES		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
GRIGSBY		//CONT.//		100503	WELL #: 1			RRCID -> 097714	COMPL. DATE 03/15/1981	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2134 - 2358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TIMMY													
		//CONT.//		100503	WELL #: 1			RRCID -> 116997	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2622 - 2914	
08	14B DENY	54	-0-	54	B	294	54	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 294													
09	14B DENY	56	-0-	56	B	350	56	3	N	-0-			-0-
10	14B DENY	51	-0-	51	B	401	51	3	N	-0-			-0-
11	14B DENY	21	-0-	21	B	422	21	3	N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	422			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	422			N	NO RPT			-0-
TIMMY													
		//CONT.//		100503	WELL #: 2			RRCID -> 116998	COMPL. DATE 05/06/1978	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2210 - 2930	
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TIMMY													
		//CONT.//		100503	WELL #: 3			RRCID -> 116999	COMPL. DATE 10/20/1977	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2270 - 2938	
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
HEIDI													
		//CONT.//		100503	WELL #: 2			RRCID -> 117948	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2222 - 2970	
08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
CARPENTER													
		//CONT.//		100503	WELL #: 2			RRCID -> 149601	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2160 - 2278	
08	2568 N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2535 N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	3	N	-0-			-0-
10	2313 N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
 CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	167	-0-	167 B	1146	167	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1146									
09	0 W	147	-0-	147 B	1293	147	3		N	-0-			-0-
10	0 W	163	-0-	163 B	1456	163	3		N	-0-			-0-
11	0 W	191	-0-	191 B	1647	191	3		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1647				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1647				N	NO RPT			-0-

REBEL RESOURCES LBC LLC 100662
 EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	330 N	86	-0-	-244 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	270 N	92	-0-	-178 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-

PNG GATHERING, LLC 101404
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
PSI ENTERPRISES, LLC				101493								
CADRA				WELL #: 1	RRCID -> 097258	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1650	- 1900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ELENDIL RESOURCES LLC				101740								
GLENN -B-				WELL #: 2	RRCID -> 026520	COMPL. DATE 06/03/1952	TOTAL DEPTH 2625	PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

IP WELL SERVICE LLC				102116								
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PNG PRODUCTION, LLC				102497								
CHEATWOOD, T. C.				WELL #: 1	RRCID -> 025974	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KNOLL				WELL #: 1	RRCID -> 026337	COMPL. DATE 04/00/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FINLEY				WELL #: 1	RRCID -> 026388	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
10		62 N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
11		60 N	7	-0-	-53	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497								
FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		-0-	47 2	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		-0-		-0-	
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-		-0-	22 2	-0-	
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-		-0-	4 2	-0-	
*12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-		-0-	54 2	-0-	
*01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		-0-	42 2	-0-	

MORGAN, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	

HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 026530		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-		-0-	259 2	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-		-0-	233 2	-0-	
10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-		-0-	214 2	-0-	
11	240 N	91	-0-	-149 B	-0-		-0-	91 2	-0-	
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-		-0-	287 2	-0-	
*01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-		-0-	255 2	-0-	

WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-		-0-	192 2	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-		-0-	160 2	-0-	
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-		-0-	152 2	-0-	
11	180 N	59	-0-	-121 B	-0-		-0-	59 2	-0-	
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		-0-	200 2	-0-	
*01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		-0-	160 2	-0-	

WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		-0-	191 2	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-		-0-	176 2	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-		-0-	163 2	-0-	
11	180 N	63	-0-	-117 B	-0-		-0-	63 2	-0-	
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-		-0-	221 2	-0-	
*01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-		-0-	175 2	-0-	

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		-0-	249 2	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	190	-0-	-50 B	-0-		-0-	190 2	-0-	
10	217 N	172	-0-	-45 B	-0-		-0-	172 2	-0-	
11	240 N	69	-0-	-171 B	-0-		-0-	69 2	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-		-0-	259 2	-0-	
*01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-		-0-	224 2	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497							
SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
11	270 N	90	-0-	-180 B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-	-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 026695		COMPL. DATE 09/25/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LYSLE, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026698		COMPL. DATE 10/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 026711		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
*01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-

CANTRELL		WELL #: 2		RRCID -> 026721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497									
DAYBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 026723		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	143	-0-	-67	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
10	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-

F & M BANK		WELL #: 1		RRCID -> 026724		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-

GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 026725		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026726		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GUYTON HEIRS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026727		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	105	-0-	105	B	105	105	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			105							
09	14B2 EXT	50	-0-	50	B	155	50	2	N	-0-	-0-
10	50	39	-0-	-11	B	144	39	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	B	248	104	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	43	-0-	43	B	291	43	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37	B	328	37	2	N	-0-	-0-

HUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 026728		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
10	186 N	143	-0-	-43	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497								
KOBER		WELL #: 1		RRCID -> 026729		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-	-0-	
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	

PIKE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 026731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-	-0-	
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-	-0-	

PIKE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026732		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	

REEVES, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026733		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

REEVES, J. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026734		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-	-0-	
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	

RISK		WELL #: 2		RRCID -> 026735		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497								
SATTEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 026736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
10	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	

SCHWARTING		WELL #: 1		RRCID -> 026738		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

STEPHENS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-	

STEPHENS, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 026740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
10	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-	
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-	-0-	
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-	-0-	

STEPHENS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026741		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-	
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	

STEPHENS, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 026742		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-	
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102497							
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2			N	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2			N	-0-	-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BALTHROPE		WELL #:		1	RRCID ->	026794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	026795	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497									
GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
*01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-

TINDALL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST PNG PRODUCTION, LLC WRIGHT		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 102497		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
SITTER, G. W.		WELL #: B 1		RRCID -> 026983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	238	-0-	-122	B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
10	341 N	297	-0-	-44	B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
SITTER		WELL #: C 1		RRCID -> 026984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2040 - 2460	
08	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	49	-0-	-131	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
10	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
11	180 N	137	-0-	-43	B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
SITTER		WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	37	-0-	-143	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
11	180 N	182	-0-	2	B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 027049		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	147	-0-	-243	B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
10	403 N	312	-0-	-91	B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
BEARROW		WELL #: A 1		RRCID -> 033768		COMPL. DATE 04/25/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497								
HARVEY		WELL #: B 1		RRCID -> 033770		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 033771		COMPL. DATE 09/29/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 033772		COMPL. DATE 10/25/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

OGORMAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033854		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

OGORMAN		WELL #: B 1		RRCID -> 033855		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

HOWE		WELL #: A 1		RRCID -> 033857		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497									
LISLE		WELL #: A 1		RRCID -> 033859		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	191	-0-	-199 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
10	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
*01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-

LEAKE		WELL #: 1		RRCID -> 033866		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 033868		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 033873		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LISLE		WELL #: 1		RRCID -> 033874		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033878		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	4	-0-	-306 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497									
HAWK		WELL #: A 1		RRCID -> 034748		COMPL. DATE 12/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	134	-0-	-376	B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
10	465 N	358	-0-	-107	B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664 2	N	-0-		-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608 2	N	-0-		-0-

POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 035027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

OGORMAN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GEORGE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042021		COMPL. DATE 10/21/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-

JERNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 053968		COMPL. DATE 01/19/1968		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960			
08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-		-0-

JUDY		WELL #: 1		RRCID -> 082881		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497								
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 085628		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 1826 - 1950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 096784		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2036 - 2116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

EMILY		WELL #: 1		RRCID -> 096785		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1802 - 1914
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 099269		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 1796		PERF. 1766 - 1776
08	465 N	438	-0-	-27	B	-0-	438 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	450 N	179	-0-	-271	B	-0-	179 2	N	-0-	-0-
10	434 N	423	-0-	-11	B	-0-	423 2	N	-0-	-0-
11	420 N	395	-0-	-25	B	-0-	395 2	N	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-	-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432 2	N	-0-	-0-

EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 099270		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1875 - 1885
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

FIELDS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 103741		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1978 - 2130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
PNG PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102497									
BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 104906		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 1825		PERF. 1765 - 1795	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-

NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 106701		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 1948		PERF. N/A	
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-		-0-

BRYAN, RICKEY		104271		RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1800 - 1970	
CURRY		WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CADRA, MARK		122578		RRCID -> 098940		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2087		PERF. 1812 - 1977	
CADRA		WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER, MILTON		134100		RRCID -> 025798		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
CARPENTER		WELL #: C 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST CITY OF MCLEAN MCLEAN GAS CO.		//CONT.//	68826 001 154650	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:	2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		WELL #:	2	RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1489 - 1598				
08		629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
10		372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12		372 N	204	-0-	-168	B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01		372 N	280	-0-	-92	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-

COLEMAN, JOHN D. COLEMAN		WELL #:	2	RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2396 - 2460				
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID -> 025800	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	95	-0-	-55	B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
10		155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
11		150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER			
CROCKETT, DAVID				190120						
BIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DALF ENERGY LLC				197641						
MCCRACKEN				WELL #: 1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

KINCADE, LUCILE				WELL #: 1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2062 - 2322
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

KINCADE, LUCILE				WELL #: 2	RRCID -> 040141	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2064 - 2271
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SPAIN, LUCILE				WELL #: 1	RRCID -> 040142	COMPL. DATE 01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	2114 - 2216
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C.				200848						
REEVES, E. B.				WELL #: 1	RRCID -> 025900	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848							
SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 025904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CUBINE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

EAKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026590		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	243 3	N	-0-
09	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243 3	N	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-
11	240 N	134	-0-	-106	B	-0-	134 3	N	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553 3	N	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504 3	N	-0-

PARKER FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026645		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-
09	270 N	163	-0-	-107	B	-0-	163 3	N	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221 3	N	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 3	N	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 3	N	-0-

PARKER FEE		WELL #: 2		RRCID -> 026647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-
09	330 N	205	-0-	-125	B	-0-	205 3	N	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-
11	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278 3	N	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 026648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 026649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 7		RRCID -> 026651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	208	-0-	-122 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 026653		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	246	-0-	-144 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
11	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 026658		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	166	-0-	-104 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #: 15		RRCID -> 026659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #: 17		RRCID -> 026661		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
PARKER FEE		WELL #:		19	RRCID ->	026663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
11	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	243	-0-	-147 B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL, HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848									
PARKER FEE		WELL #:	27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-

DAVIS & SIMMONS				206800								
DAVIS, O.		WELL #:	1	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DE BO PRODUCTION CO.				209090								
TINDALL		WELL #:	1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER												
		WELL #:	B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025										

MCLARTY-LESTER												
		WELL #:	B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		2	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		107	

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	87

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092									
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1085 N	1026	-0-	-59	B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	916	-0-	-74	B	-0-	916	3	N	-0-	-0-
10	1116 N	1028	-0-	-88	B	-0-	1028	3	N	-0-	-0-
11	990 N	247	-0-	-743	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	964	-0-	-59	B	-0-	964	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092												
CHAPMAN /10/		WELL #: 6		RRCID -> 181092		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2348 - 2496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

PERKINS, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 276151		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 2470		PERF. 2227 - 2470				
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 025887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
HUDGINS		WELL #: 1												
08		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		810 N	678	-0-	-132 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10		806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
12		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
01		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-			-0-

GALMOR, BOBBY D.		293320		RRCID -> 026418		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
NICKELL, C. L.		WELL #: 1												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, TONY		294245		RRCID -> 172446		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 2178		PERF. N/A				
SESCO -A-		WELL #: 1												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805							
JOHNSON GU		WELL #:		5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		1066 N	1066	-0-	-0-	B		-0-	1066 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	574	-0-		64 B		-0-	574 2		-0-
10		625 N	625	-0-		-0- B		-0-	625 2		-0-
11		309 N	309	-0-		-0- B		-0-	309 2		-0-
12		244 N	244	-0-		-0- B		-0-	244 2		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-

ZION		WELL #:		1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-

DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		279 N	255	-0-		-24 B		-0-	255 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	152	-0-		-28 B		-0-	152 2		-0-
10		248 N	203	-0-		-45 B		-0-	203 2		-0-
11		14B DENY	232	-0-		232 B		-0-	232 2		-0-
12		14B DENY	238	-0-		238 B		-0-	470 2		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-0-	470	NO RPT	-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		279 N	239	-0-		-40 B		-0-	239 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	202	-0-		-38 B		-0-	202 2		-0-
10		248 N	216	-0-		-32 B		-0-	216 2		-0-
11		14B DENY	289	-0-		289 B		-0-	289 2		-0-
12		14B DENY	310	-0-		310 B		-0-	599 2		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-0-	599	NO RPT	-0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		279 N	239	-0-		-40 B		-0-	239 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	202	-0-		-38 B		-0-	202 2		-0-
10		248 N	217	-0-		-31 B		-0-	217 2		-0-
11		290 N	290	-0-		-0- B		-0-	290 2		-0-
12		311 N	311	-0-		-0- B		-0-	311 2		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-

MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-0-		NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL		
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805					
MOLAR		WELL #:		1	RRCID -> 088794	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2224 - 2300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155					
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COBB		WELL #:		1	RRCID -> 025885	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE -B-		WELL #:		B 1	RRCID -> 025886	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE		WELL #:		1	RRCID -> 025894	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																			
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155																			
JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065																			
08	0	N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291																			
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
08	868	N	143	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	840	N	434	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	NO RPT					-0-
10	511	N	511	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	NO RPT					-0-
11	150	N	88	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	NO RPT					-0-
12	609	N	609	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	NO RPT					-0-
01	653	N	653	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	653	2			N	NO RPT					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY--LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	556	-0-	-314 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
10		899 N	674	-0-	-225 B	-0-	674 2	N	-0-			-0-
11		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
12		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
01		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2	N	-0-			-0-

DIAL, W. P.		-B- -NCT- -2-		WELL #:	1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GRAY DEV. CO.				WELL #:	3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OLCOTT, H. W.				WELL #:	1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	603	-0-	-387 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	731	-0-	-323 B	-0-	731 2	N	-0-			-0-
11		990 N	790	-0-	-200 B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
12		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
01		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2	N	-0-			-0-

WORD, A. B.				WELL #:	4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
10		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
11		480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
12		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
01		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340						
BLACKKETTER				WELL #: 1	RRCID -> 094914	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1789 -	1892
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-
11	60 N	6	-0-	-54	B	-0-	6	2	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

JMAR PETROLEUM LLC				427899			CNTY: HEMPHILL			
HARLAN, L.				WELL #: 1	RRCID -> 090432	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274 PERF.	2102 -	2232
08	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 090433	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2265 -	2473
08	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	420 N	414	-0-	-6	B	-0-	414	3	N	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-
11	420 N	114	-0-	-306	B	-0-	114	3	N	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT

BENTLEY, G. A.				WELL #: 1	RRCID -> 090434	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529 PERF.	2212 -	2434
08	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3	N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-
11	180 N	54	-0-	-126	B	-0-	54	3	N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT

BAILEY, J.				WELL #: 1	RRCID -> 090435	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220 PERF.	2092 -	2188
08	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-
11	270 N	51	-0-	-219	B	-0-	51	3	N	-0-
12	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3	N	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT

BAILEY, EDGAR				WELL #: 1	RRCID -> 090436	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210 PERF.	1988 -	2172
08	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-
11	120 N	23	-0-	-97	B	-0-	23	3	N	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899								
KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2067 - 2134	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	82	-0-	82	B	82	82 3		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	82			N	NO RPT	-0-	

KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2115 - 2250	
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	58	-0-	-122	B	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913	
08	14B2 EXT	300	-0-	300	B	300	300 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			300								
09	14B2 EXT	583	-0-	583	B	883	583 3		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	624	-0-	624	B	1507	624 3		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	140	-0-	140	B	1647	140 3		N	-0-	-0-	
12	956	733	-0-	-223	B	1424	733 3		N	-0-	-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	1424			N	NO RPT	-0-	

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

JIP ROCK, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	103	-0-	-77	B	-0-	103 2		N	-0-	-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2		N	-0-	-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2		N	-0-	-0-	
01	93 N	50	-0-	-43	B	-0-	50 2		N	-0-	-0-	

KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1847 - 2027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHLEGEL		WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1866 - 2008
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WEBB		WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SKARKE		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131											
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980 PERF. 1802 - 1939					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2196 - 2360					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918 PERF. 1783 - 1879					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041 PERF. 1885 - 2015					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046 PERF. 1839 - 1964					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307 PERF. 2154 - 2289					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760 - 1909
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764 - 1882
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131									
BRADSHAW		WELL #:		6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICE		WELL #:		5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010 - 2140		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICE		WELL #:		9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042 - 2144		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

NICHOLSON		WELL #:		4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHULL		WELL #:		2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LARGE OPERATING LLC		486623											
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A		
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90	N	53	-0-	-37	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
10	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
11	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
*12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
*01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623								
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 025941		COMPL. DATE 07/08/1958		TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	150	-0-	-90	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3	N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-	-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 3	N	-0-	-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 025943		COMPL. DATE 06/12/1960		TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A		
08	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	71	-0-	-49	B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 3	N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 58		RRCID -> 025963		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 108		RRCID -> 025964		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 110		RRCID -> 025965		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 114		RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623							
THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
*01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-

THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-

THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	42	-0-	-78 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
11	150 N	44	-0-	-106 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
*01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	026672	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	026673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
*12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
*01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623								
DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3		-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		-0-
DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
LEJAN, INC.		495727								
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #: 1		RRCID -> 025927		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	35	-0-	-55	B	-0-	35	3		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		-0-
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #: 1		RRCID -> 025928		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	31	-0-	-59	B	-0-	31	3		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
DIAL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	194	-0-	-106 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
01	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	78	-0-	-132 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LIONHEART ENERGY CORPORATION				501830								
HOWARD				WELL #:	1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-		-0-

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
10	186 N	96	-0-	-90	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-

MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
08	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	248	-0-	-22	B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
10	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-		-0-

KING UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	191	-0-	-79	B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2	N	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243
08	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	231	-0-	-39	B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
10	279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2	N	-0-		-0-

LISLE, JACK				502900								
LYSLE				WELL #:	1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST M5OEXIT, LLC ZWEIG		//CONT.//	68826 001 519482	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	3	RRCID -> 114697	COMPL. DATE 11/03/1953	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2565	- 2850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ZWEIG		WELL #:	5	RRCID -> 134229	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2746	- 2918		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MACINA, P.T. LINKEY, C. A.		WELL #:	520466 1	RRCID -> 026601	COMPL. DATE 02/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MACINA		WELL #:	1	RRCID -> 027044	COMPL. DATE 01/00/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. WRIGHT, J. E.		WELL #:	540354 1	RRCID -> 049115	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 2773	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

WRIGHT, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 119669	COMPL. DATE 06/02/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2500	- 2755		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MCDOWELL RANCH				548192						
MCDOWELL				WELL #: 1	RRCID -> 026890	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-
11	60 N	17	-0-	-43	B	-0-	17	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-

HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-
11	210 N	55	-0-	-155	B	-0-	55	3	N	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-

HUNT				WELL #: 2	RRCID -> 026597	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3	N	-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-
11	390 N	210	-0-	-180	B	-0-	210	3	N	-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3	N	-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3	N	-0-

HUNT				WELL #: 3	RRCID -> 026598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3	N	-0-
11	180 N	47	-0-	-133	B	-0-	47	3	N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-

HUNT				WELL #: 4	RRCID -> 026599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-
11	120 N	36	-0-	-84	B	-0-	36	3	N	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. FOWLER -B-		//CONT.//		68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 025812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
11	180 N	50	-0-	-130	B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

08	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84 3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

08	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
11	270 N	117	-0-	-153	B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 026507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
11	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
*01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 026508	COMPL. DATE 07/20/1949	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 026509	COMPL. DATE 09/03/1957	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 026510	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026511	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. MORSE, J. S. -C-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-

MORSE, J. S. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 026514		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	78 R	2	-0-	-76	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	2	-0-	2	B	2	2 3	N	-0-		-0-
*12	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-

BINKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026553		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP ZUEB		617005 WELL #: 1		RRCID -> 026623		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	390 N	290	-0-	-100	B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
10	403 N	125	-0-	-278	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
11	390 N	347	-0-	-43	B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2	N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #: 2		RRCID -> 026624		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	60 N	36	-0-	-24	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #: 3		RRCID -> 026625		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
10	93 N	29	-0-	-64	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
ZUEB //CONT.// 617005													
WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	248 N	82	-0-	-166 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	248 N	74	-0-	-174 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	186 N	57	-0-	-129 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005							
ZUEB		WELL #:		12	RRCID ->	026633	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
10	310 N	94	-0-	-216 B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
11	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		13	RRCID ->	026634	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
10	248 N	80	-0-	-168 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		14	RRCID ->	026635	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
10	186 N	61	-0-	-125 B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		15	RRCID ->	026636	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
10	186 N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		16	RRCID ->	026637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
10	124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2	N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
10	155 N	53	-0-	-102 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

WILLIAMS, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

MINERAL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BACK & AXELROD				WELL #: B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-
11	90 N	31	-0-	-59	B	-0-	119	3	N	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

BACK & AXELROD				WELL #: B 2	RRCID -> 026452	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042									
MAGNOLIA, BACK		WELL #: A 1		RRCID -> 026453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MAGNOLIA, MORSE											
		WELL #: 1		RRCID -> 026454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	372 N	83	-0-	-289 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	215	-0-	-145 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10	372 N	210	-0-	-162 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
*01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-

BACK											
		WELL #: 1		RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-

DAVIS DIAL											
		WELL #: 2		RRCID -> 026494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
11	450 N	152	-0-	-298 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-

BACK CORONADO											
		WELL #: 1		RRCID -> 026528		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASSAY, D. N.											
		WELL #: 1		RRCID -> 026861		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863		COMPL. DATE 08/14/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		302 N	302	-0-	B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	88	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10		195 N	195	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
11		300 N	220	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01		186 N	136	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-

FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869		COMPL. DATE 10/24/1947		TOTAL DEPTH	2355	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026870		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042									
MASSEY, R. A.		WELL #: B 1		RRCID -> 026871		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CLARK, J. D. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FRANKS, H. E. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	234	-0-	-66	B	-0-	234	3			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042					
GARDNER, IDA A.		WELL #:		1	RRCID -> 026925	COMPL. DATE 07/18/1946	TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID -> 026926	COMPL. DATE 10/19/1962	TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026928	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 3	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 3	N	-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3	N	-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835 3	N	-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876 3	N	-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-

HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID -> 026929	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	780 N	443	-0-	-337	B	-0-	443 3	N	-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656 3	N	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714 3	N	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859 3	N	-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668 3	N	-0-

JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026930	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 3	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	177	-0-	-153	B	-0-	177 3	N	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-
11	555 N	440	-0-	-115	B	-0-	440 3	N	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 3	N	-0-
01	394 N	273	-0-	-121	B	-0-	273 3	N	-0-

KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID -> 026931	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	3	-0-	3	B	3		3	3	-0-	

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
*01	14B2 EXT	3	-0-	3	B	3		3	3	-0-	

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID ->	026938	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	026939	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026940	COMPL. DATE	10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A
08	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	124	-0-	-56	B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-		-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	026941	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026943	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-

SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026945	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
01	62 N	20	-0-	-42	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255			COMPL. DATE 11/08/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696			COMPL. DATE 11/05/1957			TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898	
08	186 N	89	-0-	-97	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	26	-0-	-154	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	38	-0-	-52	B	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 043262			COMPL. DATE 02/25/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025832			COMPL. DATE 03/24/1955			TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	03/29/1956	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
11	150 N	59	-0-	-91	B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-		-0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
11	240 N	85	-0-	-155	B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-		-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-		-0-

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
11	60 N	7	-0-	-53	B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2		N	-0-	-0-
10	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2		N	-0-	-0-
11	300 N	75	-0-	-225 B	-0-	75	2		N	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-	-0-

WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2		N	-0-	-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
11	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345	2		N	-0-	-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2		N	-0-	-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2		N	-0-	-0-

WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-	-0-
10	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2		N	-0-	-0-
11	450 N	129	-0-	-321 B	-0-	129	2		N	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-	-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-	-0-

WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-	-0-
11	270 N	176	-0-	-94 B	-0-	176	2		N	-0-	-0-
12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-	-0-

WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-	-0-
11	360 N	198	-0-	-162 B	-0-	198	2		N	-0-	-0-
12	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-	-0-
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-	-0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-	-0-
11	450 N	128	-0-	-322 B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-	-0-
01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
OILWELL OPERATORS, INC.														
DICKKEY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 621040														
WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	501	-0-	501 B	501	501	2		N	-0-			-0-
10		501 K	-0-	-0-	-501 B	501				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	501				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	501				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	501				N	NO RPT			-0-
DICKKEY														
WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11		270 N	74	-0-	-196 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
PETTIT														
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11		660 N	205	-0-	-455 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
01		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
PETTIT														
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11		60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
ROBINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339														
08		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
THUT		WELL #:		1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2582 - 2886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-			1 2		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					-0-		-0-

THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2640 - 2914
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-			449 2		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	216	-0-	-204 B	-0-			216 2		-0-		-0-
10	434 N	272	-0-	-162 B	-0-			272 2		-0-		-0-
11	420 N	206	-0-	-214 B	-0-			206 2		-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					-0-		-0-

TERIANA		WELL #:		1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-			124 2		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	3	-0-	-117 B	-0-			3 2		-0-		-0-
10	124 N	72	-0-	-52 B	-0-			72 2		-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-			85 2		-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					-0-		-0-

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-			282 2		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-			243 2		-0-		-0-
10	341 N	242	-0-	-99 B	-0-			242 2		-0-		-0-
11	270 N	52	-0-	-218 B	-0-			52 2		-0-		-0-
12	248 N	207	-0-	-41 B	-0-			207 2		-0-		-0-
01	248 N	228	-0-	-20 B	-0-			228 2		-0-		-0-

ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-			551 2		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-			514 2		-0-		-0-
10	496 N	495	-0-	-1 B	-0-			495 2		-0-		-0-
11	540 N	249	-0-	-291 B	-0-			249 2		-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0- B	-0-			655 2		-0-		-0-
01	496 N	144	-0-	-352 B	-0-			144 2		-0-		-0-

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662
08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-			264 2		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-			302 2		-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-			276 2		-0-		-0-
11	150 N	34	-0-	-116 B	-0-			34 2		-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-			399 2		-0-		-0-
01	155 N	52	-0-	-103 B	-0-			52 2		-0-		-0-

PANHANDLE, EAST PANTERA ENERGY COMPANY DAVIS, BILLY B.		//CONT.//	68826 001 638486	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
		WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		900 N	881	-0-	-19 B	-0-	881 3			N	-0-					-0-
10		899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 3			N	-0-					-0-
11		870 N	244	-0-	-626 B	-0-	244 3			N	-0-					-0-
12		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3			N	-0-					-0-
01		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3			N	-0-					-0-

BULL EAST		WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3			Y	-0-					-0-
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3			Y	-0-					-0-
11		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3			Y	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3			Y	-0-					-0-
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3			Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY		WELL #:	1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3			N	-0-					-0-
10		527 N	458	-0-	-69 B	-0-	458 3			N	-0-					-0-
11		540 N	147	-0-	-393 B	-0-	147 3			N	-0-					-0-
12		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3			N	-0-					-0-
01		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2440 - 2524					
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 3			N	-0-					-0-
10		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
11		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 3			N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3			N	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3			N	-0-					-0-

WILSON		WELL #:	1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2410 - 2500					
08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3			N	-0-					-0-
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3			N	-0-					-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-					-0-
12		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-					-0-
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY ALMA		WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
PETRO HALEY		//CONT.//		660062							
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025											

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097									
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

ROB		WELL #:		1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A
08	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270	N	186	-0-	-84	B	-0-	186	3		-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		-0-
11	270	N	215	-0-	-55	B	-0-	215	3		-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLARTY, S. W. ETAL //CONT.// 670097												
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS -A-												
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		113 N	113	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		101 N	42	-0-	B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11		120 N	53	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
*12		88 N	88	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAW												
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		18 N	18	-0-	B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	20	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
*12		15 N	15	-0-	B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DARSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		245 N	245	-0-	B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	173	-0-	B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
11		240 N	205	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
*12		270 N	270	-0-	B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -A- //CONT.// 670097												
WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	247	-0-	-173	B	-0-	247	3		N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-	-0-
11	420 N	350	-0-	-70	B	-0-	350	3		N	-0-	-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	551 R	-0-	-0-	-551	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST														
PONDEROSA TX OPERATING LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 670097														
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	94	-0-	94 B	2644	94	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2644														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2644					N	-0-			-0-
10	2644 R	-0-	-0-	-2644 B	-0-					N	-0-			-0-
11	2644	-0-	-0-	-2644 B	-2644					N	-0-			-0-
12	0 N	172	-0-	172 B	-2472	172	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2472					N	NO RPT			-0-
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	101	-0-	101 B	1722	101	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1722														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1722					N	-0-			-0-
10	1965 R	243	-0-	-1722 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
11	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	39					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	39					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	39					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	39					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	39					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	39					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	92	-0-	92 B	4111	92	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4111														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4111					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4111					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4111					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	392	-0-	392 B	4503	392	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4503					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -E- //CONT.// 670097												
WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298	3			N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
11	390 N	293	-0-	-97 B	-0-	293	3			N	-0-	-0-
*12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-	-0-
11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-	-0-
*12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-	-0-
*12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
11	390 N	259	-0-	-131 B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
*12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A												
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3			N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
*12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	180	-0-	-60	B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342	
08	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	343	-0-	-197	B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11	B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
*12	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190										
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
PURSLEY												
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
		//CONT.//		683190								
		WELL #:		1		RRCID -> 026486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
11	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-	
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-	
*01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-		-0-	

NORTH PURSLEY												
		WELL #:		1		RRCID -> 026558		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-	
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-		-0-	

RACHEL												
		WELL #:		1		RRCID -> 026559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-		-0-	
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
11	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-	

ADNEY												
		WELL #:		1		RRCID -> 026560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-		-0-	
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-		-0-	
11	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-		-0-	
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		-0-	

FRANK												
		WELL #:		1		RRCID -> 026561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
10	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-		-0-	

IVY												
		WELL #:		1		RRCID -> 026562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2		N	-0-		-0-	
10	558 N	464	-0-	-94 B	-0-	464 2		N	-0-		-0-	
11	480 N	128	-0-	-352 B	-0-	128 2		N	-0-		-0-	
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-		-0-	
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
10		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11		90 N	27	-0-	-63 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
10		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
11		150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-

MADELINE		WELL #:		1	RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-

MARY		WELL #:		1	RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A	
08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
08		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
11		60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-

PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
11		90 N	22	-0-	-68 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
11	60 N	21	-0-	-39	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-

TOMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	299	-0-	-31	B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
10	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
11	270 N	74	-0-	-196	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	651 N	598	-0-	-53	B	-0-	598	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	609	-0-	-51	B	-0-	609	2	N	-0-	-0-
10	651 N	548	-0-	-103	B	-0-	548	2	N	-0-	-0-
11	570 N	152	-0-	-418	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2	N	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2	N	-0-	-0-

JIM		WELL #:		1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	320	-0-	-21	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	326	-0-	-34	B	-0-	326	2	N	-0-	-0-
10	341 N	293	-0-	-48	B	-0-	293	2	N	-0-	-0-
11	300 N	81	-0-	-219	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-

JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID ->	026573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-	-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
*01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-		-0-

WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
FOWLER		A 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634					
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 025790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025807	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 025809	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID -> 025810	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID -> 025858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634					
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 025860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 025862	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
BACK		WELL #:		2	RRCID -> 025864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 026116	COMPL. DATE 06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004 PERF.	N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID -> 026467	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	221	3	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	64	3	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	222	3	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	221	3	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	121	3	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-			-0-
MAJOR		WELL #:		1	RRCID -> 026537	COMPL. DATE 01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576 PERF.	N/A
08	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	448	3	-0-
09	448 N	448	-0-	-26	B	-0-	408	3	-0-
10	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	394	3	-0-
11	420 N	394	-0-	-0-	B	-0-	496	3	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	181	3	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-		-0-

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	263	-0-	-97 B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
10	372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
10	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3	N	-0-		-0-
11	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-		-0-

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
10	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
12	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
10	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
12	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	218	-0-	-30	B	-0-	218 3	N	-0-			201
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	200	-0-	-40	B	-0-	200 3	N	-0-			201
10	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 3	N	-0-			201
11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-			201
12	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-			201
01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3	N	-0-			201

LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-			-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-			-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940	
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008	
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174	
08	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
10	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3	N	-0-	-0-	
11	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3	N	-0-	-0-	
12	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-	-0-	

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995	
08	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-	

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090	
08	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	

WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044	
08	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	29	-0-	-61	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2126 - 2450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	159	-0-	-51	B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
10	248 N	159	-0-	-89	B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
11	270 N	172	-0-	-98	B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	N	-0-		-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641								
FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2024												

RAILSBACK, J. J.				688495								
JEFE		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYMOND, NEAL				695580								
CLAY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LINE COMPANY, LTD.				697042								
CHAPMAN		WELL #:		1007	RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, J.				1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042							
REYNOLDS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
11	90 N	10	-0-	-80 B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
11	120 N	15	-0-	-105 B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT	-0-

COLEBANK		WELL #: 1		RRCID -> 026487		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-

COLEBANK		WELL #: 3		RRCID -> 026488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		RRCID -> 040723		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392	
GLENN, ESSIE		WELL #: 1							
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3	N	-0-	-0-
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-

RENEAU OIL CO.		701746		RRCID -> 098936		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044	
KENDA		WELL #: 1							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
KORBIN		WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 2121 - 2299	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHAD		WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2077 - 2226	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024											

CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1826 - 1980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH		1993 PERF. 1779 - 1978	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH		2040 PERF. 1813 - 2025	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH		2025 PERF. 1801 - 1994	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH		1991 PERF. 1798 - 1970	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH		2052 PERF. 1897 - 2045	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS			
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746						
BRAIN		WELL #:	1	RRCID -> 114854	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 1526	PERF. 1413	- 1490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LAYCOCK, O. A.		WELL #:	7	RRCID -> 137278	COMPL. DATE 11/03/1984	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1893	- 2200	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747							
LADD, PAUL		WELL #:	1	RRCID -> 025783	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BRADLEY		WELL #:	B 1	RRCID -> 026368	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MCMURTRY		WELL #:	2	RRCID -> 026385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MCMURTRY		WELL #:	3	RRCID -> 026386	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				08/12/2024										

 WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

 08 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-

 PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

 08 14B DENY NO RPT -0- -0- B 1311 N NO RPT -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- B 1311 N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- B 1311 N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- B 1311 N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- B 1311 N NO RPT -0-
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- B 1311 N NO RPT -0-

 PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

 08 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-

 PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

 08 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-

 HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

 08 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH	2280	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH	1970	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		142								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
BINKLEY, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
GORDON, G. C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 026824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
GORDON, G. C.		WELL #:		2 T	RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:		1	RRCID ->	026826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GRISWOLD, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	026828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GROGAN, JOHN W.		WELL #:		3	RRCID ->	026831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GROGAN, J. W.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
JONES, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 026837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #: 3		RRCID -> 026843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
TROSTLE, T. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026853	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 026856	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 026857	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WOODLEY, E. L.		WELL #:	A 1	RRCID -> 026858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			628						
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
WOODLEY, E. L.		WELL #:	B 1	RRCID -> 026859	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WOODLEY, E. L.		WELL #:	C 1	RRCID -> 026860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747															
LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	4093	B									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH	1420	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		484						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		279						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 2		RRCID -> 039530		COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 3		RRCID -> 039531		COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RENEAU		WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	209							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-	

BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
MACINA		WELL #:	1	RRCID -> 092591	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1813	- 1999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
MACINA		WELL #:	2	RRCID -> 092592	COMPL. DATE 01/19/1981	TOTAL DEPTH 2056	PERF. 1818	- 1971	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
MACINA		WELL #:	3	RRCID -> 093510	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 1921	PERF. 1731	- 1854	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TROXELL, E. F.		WELL #:	1	RRCID -> 094093	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 1985	PERF. 1814	- 1910	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CARPENTER		WELL #:	9501 A	RRCID -> 094094	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 2240	PERF. 2083	- 2198	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025							
MACINA-108-		WELL #:	1	RRCID -> 097256	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 1587	- 2095	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2010 - 2188	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1487 - 1628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1101 - 1216	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	137								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT			-0-	

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2109 - 2446	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 1967 - 2140	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227		PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2154 - 2184	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RHYNE, J.V.		706379							
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RHYNE, J.V.		//CONT.//	706379									
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1866 - 1928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RIO PETROLEUM, INC.			712840									
CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2420 - 2520	
08	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	Y	-0-	-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	Y	-0-	-0-
11	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	Y	-0-	-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	Y	-0-	-0-

CHARLES		WELL #:	2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2440 - 2540	
08	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	Y	-0-	-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
11	240	N	90	-0-	-150	B	-0-	90	2	Y	-0-	-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	Y	-0-	-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	Y	-0-	-0-

ROJO OIL COMPANY			726701									
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:	3	RRCID ->	025868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 309											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	309		N	NO RPT		-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC.			740337									
CLAY, A. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	N/A	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGLAS, R. F.		WELL #:	4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337									
LAYCOCK		WELL #: 13		RRCID -> 038264		COMPL. DATE 11/06/1961		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950 - 1966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK		WELL #: 198		RRCID -> 038265		COMPL. DATE 09/27/1965		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1965 - 1982	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TITTLE, L. M. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 038266		COMPL. DATE 12/25/1964		TOTAL DEPTH 2096		PERF. 2006 - 2010	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TITTLE		WELL #: 183		RRCID -> 038267		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 2014		PERF. 1968 - 1984	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TITTLE, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 038268		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 2005		PERF. 1930 - 1934	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ST. MARYS		WELL #: 1		RRCID -> 038269		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1996 - 2000	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SLT DAKOTA OPERATING, INC.												
TAYLOR												
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
		//CONT.//		740337								
		WELL #:		1		RRCID -> 039246		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 2084 - 2188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

ST. MARYS												
		WELL #:		1 A		RRCID -> 040106		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2001 - 2005
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TITTLE												
		WELL #:		1 D		RRCID -> 040107		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1930 - 1934
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-												
		WELL #:		1		RRCID -> 057133		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2160 - 2399
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

EMMERT												
		WELL #:		102		RRCID -> 065561		COMPL. DATE 11/15/1975		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1776 - 1802
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

EMMERT												
		WELL #:		202		RRCID -> 075865		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1764 - 1780
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337									
EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1970 - 1990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF.	1802 - 1828	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1842 - 1856	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2270	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125									
TINSLEY, E. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-		4 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3 2	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3 2	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2	N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-		4 2	N	-0-	-0-

BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	4 N	2	-0-	-2	B	-0-		2 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2 2	N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-		4 2	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3 2	N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-		4 2	N	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	B	-0-		3 2	N	-0-	-0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-		264 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-		257 2	N	-0-	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-		268 2	N	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-		436 2	N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		249 2	N	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-		265 2	N	-0-	-0-

BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
08	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-		92 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44 2	N	-0-	-0-
10	93 N	63	-0-	-30	B	-0-		63 2	N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	B	-0-		74 2	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-		88 2	N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	B	-0-		57 2	N	-0-	-0-

BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		10 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	8 N	5	-0-	-3	B	-0-		5 2	N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-		17 2	N	-0-	-0-
11	10 N	8	-0-	-2	B	-0-		8 2	N	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-		18 2	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	B	-0-		20 2	N	-0-	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026753	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	2	-0-	-29	B	-0-		2 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-		59 2	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-		34 2	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-		100 2	N	-0-	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	B	-0-		43 2	N	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	B	-0-		12 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. BETENBOUGH		//CONT.// //CONT.//	68826 001 769125	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
		WELL #:	2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:	3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF.	N/A		
08		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
10		310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
01		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:	4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF.	N/A		
08		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10		279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10		186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
12		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.// 769125									
LAYCOCK		WELL #: 4		RRCID -> 026760		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK		WELL #: 5		RRCID -> 026761		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
10	589 N	436	-0-	-153 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK		WELL #: 6		RRCID -> 026762		COMPL. DATE 08/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK		WELL #: 9		RRCID -> 026763		COMPL. DATE 08/00/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK		WELL #: 10		RRCID -> 026764		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1862		PERF. N/A	
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK		WELL #: 11		RRCID -> 026765		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1914		PERF. N/A	
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-	
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-	
12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-	
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-	
10	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
11	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-	
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-	
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-	
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
08	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
LAYCOCK //CONT.// 769125														
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-										
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-										
09	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	217 N	103	-0-	-114 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11	210 N	56	-0-	-154 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A														
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-										
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A														
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-										
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01	155 N	50	-0-	-105 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK														
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-										
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-

STALEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-										
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
STALEY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 769125															
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 N		3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-										
09	2 N		2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	4 N		4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	3 N		3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	6 N		6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	4 N		4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

STALEY															
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	101 N		101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-										
09	60 N		49	-0-	-11	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	93 N		65	-0-	-28	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	90 N		83	-0-	-7	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	129 N		129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	122 N		122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

STALEY															
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	99 N		99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-										
09	84 N		84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	87 N		87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	143 N		143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	62 N		9	-0-	-53	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	83 N		83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TINSLEY															
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A															
08	31 N		20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-										
09	12 N		6	-0-	-6	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	31 N		5	-0-	-26	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	30 N		9	-0-	-21	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	5 N		2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER															
WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	4 N		3	-0-	-1	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-										
09	2 N		2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	310 N		310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
11	3 N		3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	116 N		116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	199 N		199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER															
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A															
08	293 N		293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-										
09	198 N		198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	279 N		249	-0-	-30	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	336 N		336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
12	307 N		307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
01	259 N		259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//		769125								
WATTENBARGER			WELL #:		3	RRCID -> 026785		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-		
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2	N	-0-		-0-		
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-		
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-		-0-		
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-		

WATTENBARGER			WELL #:		4	RRCID -> 026786		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A	
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-		-0-		
10	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-		
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-		-0-		
12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-		-0-		
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-		-0-		

LAYCOCK			WELL #:		7	RRCID -> 026791		COMPL. DATE 06/00/1952		TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A	
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-		
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2	N	-0-		-0-		
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-		-0-		
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-		-0-		
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-		-0-		

LAYCOCK			WELL #:		8	RRCID -> 026792		COMPL. DATE 03/00/1952		TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A	
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-		-0-		
10	620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451	2	N	-0-		-0-		
11	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-		
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-		-0-		
01	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-		

SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 026793		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-		
10	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-		
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-		
12	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-		
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		

SIERRA GROUP, L.L.C.			780203										
GEORGE			WELL #:		3	RRCID -> 026367		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.//	780203								
RIDINGER		WELL #:	1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		0 A NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					09/11/2024				

GIERHART, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1935 - 2013
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		0 A NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					09/19/2024				

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1962 - 2035
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		0 A NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					09/30/2024				

STINE-HAWKINS		WELL #:	1	RRCID ->	085086	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A
08		789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		540 N	426	-0-	-114	B	-0-	426	2		-0-
10		558 N	474	-0-	-84	B	-0-	474	2		-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		-0-
12		434 N	291	-0-	-143	B	-0-	291	2		-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HAWKINS		WELL #:	1	RRCID ->	090745	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2130 - 2144
08		62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2		-0-
10		62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2		-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HAWKINS -5-		WELL #:	1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2035 - 2151
08		62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2		-0-
10		62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2		-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HAWKINS, W. G.		WELL #:	1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2100 - 2255
08		62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2		-0-
10		62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2		-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.			830245						
ROACH, H. N.		WELL #:	2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ANDERSON		WELL #:	1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:	1	RRCID -> 027025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID -> 027029	COMPL. DATE 10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MALONE		WELL #:	1	RRCID -> 027030	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #:	A 1	RRCID -> 027031	COMPL. DATE 08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST SUPA ENERGY, INC. PAKAN, MIRO		//CONT.// //CONT.//	68826 001 830245	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	2	RRCID ->	027034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	027038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	027039	COMPL. DATE	03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	027040	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	2013	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2077 - 2217	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133		PERF. 1833 - 1887	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1827 - 1929	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008		PERF. 1841 - 1945	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137		PERF. 2066 - 2124	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST SUPA ENERGY, INC. PURCELL		//CONT.// //CONT.//	68826 001 830245	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 078560	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1834	- 1891					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 079096	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 2097	PERF. 1983	- 2069					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 079125	COMPL. DATE 10/01/1978	TOTAL DEPTH 2014	PERF. 1923	- 1999					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 079409	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 1986	- 2081					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 079978	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH 2344	PERF. 1989	- 2019					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 079979	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH 2415	PERF. 2036	- 2353					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245											
GABEL		WELL #:	1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 - 1647				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, M		WELL #:	1	RRCID ->	083081	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1695 - 2044				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, F. M.		WELL #:	1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2037 - 2177				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TATE, O. O.		WELL #:	1	RRCID ->	083083	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1807 - 2115				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:	1	RRCID ->	083084	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF. 1805 - 2193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PHILLIPS, CARL		WELL #:	1	RRCID ->	083287	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1633 - 1875	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK, L.		WELL #:	1	RRCID ->	083751	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1666 - 2013	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK, L. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981	PERF. 1767 - 1953	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MORRIS		WELL #:	9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1787 - 1835	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GOLDIE		WELL #:	1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2214 - 2416	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TROXELL OIL & GAS			871350									
KISER, B. F.			WELL #:	1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TROXELL, B. R.			871363									
PIRTLE, W. L.			WELL #:	1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

VUL-TEX CORPORATION			887728									
PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215									
GOODE			WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PERKINS -B-			WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CUBINE			WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH				932970									
HUDGINS				WELL #:	1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		Y	-0-			-0-

HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		Y	-0-			-0-

SHAW, J. M.				WELL #:	2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-

LINCOLN-SAUNDERS				WELL #:	4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLAINS-SAUNDERS				WELL #:	4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	360 N	122	-0-	-238 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

THUT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
SEWELL, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026324		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 1824		PERF. 1812 - 1824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-		54 3		N	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-		71 3		N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-		138 3		N	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-		110 3		N	-0-

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	186 N	156	-0-	-30	B	-0-		156 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-		157 3		N	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-		158 3		N	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-		176 3		N	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-		177 3		N	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-		162 3		N	-0-

SANDERS		WELL #: A 1		RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH 1819		PERF. 1803 - 1819	
08	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-		451 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-		407 3		N	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-		365 3		N	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-		397 3		N	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-		418 3		N	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-		401 3		N	-0-

SEWELL, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH 1812		PERF. 1770 - 1812	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-		112 3		N	-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-		385 3		N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-

BENSON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-		34 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-		4 2		N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-		36 2		N	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-		68 2		N	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-		71 2		N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-		66 2		N	-0-

BENSON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-		81 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42 2		N	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-		83 2		N	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-		113 2		N	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-		116 2		N	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-		111 2		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
BROTHERS, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
CARLTON, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-	-0-
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-
KEGEL, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026348		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-
KEGEL		WELL #: B 1		RRCID -> 026349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
MCKINNEY, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MORGAN, T. H.		WELL #: A 1		RRCID -> 026351		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 026352		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2	N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 3		RRCID -> 026353		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
11	13 N	8	-0-	-5	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 4		RRCID -> 026354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
11	15 N	9	-0-	-6	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 5		RRCID -> 026355		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2	N	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 6		RRCID -> 026356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MORGAN, T. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 026357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-		-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: B 2		RRCID -> 026358		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970									
MAGNOLIA FEE			WELL #:		1	RRCID ->	026375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE			STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PARSONS			WELL #:		2	RRCID ->	026377	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE			STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PARSONS			WELL #:		3	RRCID ->	026378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE			STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.			WELL #:		1	RRCID ->	026380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE			STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.			WELL #:		2	RRCID ->	026381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE			STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

HICKS			WELL #:		1	RRCID ->	026382	COMPL. DATE	03/29/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

08		62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE			STATUS ->		-0-									
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH HICKS		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	372 N	31	-0-	-341 B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 026414			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE

08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 026419			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026429			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-

HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID -> 026438			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-

BROCK		WELL #:		1	RRCID -> 026458			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-

HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026541			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-									
09		180 N	144	-0-	-36	B	-0-	144	3			N	-0-
10		155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-
11		150 N	26	-0-	-124	B	-0-	26	3			N	-0-
12		155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3			N	-0-
01		155 N	62	-0-	-93	B	-0-	62	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970															
VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
10		310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11		300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
12		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-			-0-	
10		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-			-0-	
11		210 N	67	-0-	-143	B	-0-	67	3	N	-0-			-0-	
12		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-			-0-	
01		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-			-0-	

GROGAN				WELL #:		D 1	RRCID -> 026884			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	

COLEMAN				WELL #:		1	RRCID -> 026886			COMPL. DATE 01/20/1962			TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A
08		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-			-0-	
10		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-			-0-	
11		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-	
12		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-	
01		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-			-0-	

LANKFORD				WELL #:		2	RRCID -> 026889			COMPL. DATE 05/19/1961			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	

POWELL				WELL #:		B 1	RRCID -> 026892			COMPL. DATE 02/24/1962			TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A
08		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		90 N	47	-0-	-43	B	-0-	47	3	N	-0-			-0-	
10		93 N	48	-0-	-45	B	-0-	48	3	N	-0-			-0-	
11		90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
12		62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
01		62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	

GROGAN				WELL #:		A 1	RRCID -> 026909			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	404	-0-	-136	B	-0-	404	3	N	-0-
10	558 N	470	-0-	-88	B	-0-	470	3	N	-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3	N	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3	N	-0-
01	465 N	431	-0-	-34	B	-0-	431	3	N	-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

PITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2	N	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-
11	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1	N	-0-
12	10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1	1	N	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1	N	-0-

AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3	N	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-

LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	N	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-

HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 027027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH HARVEY		//CONT.// 932970		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
10	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
01	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 035025		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-

CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

SAMMONS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970							
COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 040339		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-

RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700	
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126	
08	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-	-0-

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970											
TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1722 - 1845			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840			
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 080602		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 2213		PERF. 1940 - 1950			
08	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A			
08	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2189		PERF. N/A			
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 2		N	-0-			-0-

BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001			
08	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																							
WISCHKAEMPER, KENNETH																							
WISCHKAEMPER -B																							
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE													
		//CONT.//		932970																			
		WELL #:		1A		RRCID -> 085629		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1936 - 1942											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									

08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									

GORDON														WELL #:	1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1686 - 1786
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 1		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
11		3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									

WISCHKAEMPER -A-														WELL #:	2	RRCID ->	086741	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2048 - 2052
08		25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 2		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-									
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 2		N	-0-			-0-									
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13 2		N	-0-			-0-									
11		30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17 2		N	-0-			-0-									
12		31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18 2		N	-0-			-0-									
01		19 N	19	-0-	-0- B	-0-		19 2		N	-0-			-0-									

WISCHKAEMPER														WELL #:	1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1932 - 2030
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									

BRUTON -A-														WELL #:	1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	1948 - 1973
08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 2		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-									
09		16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16 2		N	-0-			-0-									
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14 2		N	-0-			-0-									
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-		18 2		N	-0-			-0-									
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 2		N	-0-			-0-									
01		20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20 2		N	-0-			-0-									

LUTES -A-														WELL #:	1	RRCID ->	089487	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1904 - 1926
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900					
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868					
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057					
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-

LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914					
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-

POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226					
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
BRUTON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	095802	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2042 - 2138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		Y	-0-		78
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		Y	-0-		78
10		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		Y	-0-		78
11		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2		Y	-0-		78
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		Y	-0-		78
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		Y	-0-		78

TROSTLE		WELL #:		2	RRCID ->	098937	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1979	PERF. 1795 - 1921	
08		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 3		N	-0-		-0-
10		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
01		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1597 - 1695	
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-

BRUTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100382	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2065 - 2077	
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
01		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		Y	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1850	
08		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	305	-0-	-235 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
10		465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
11		570 N	409	-0-	-161 B	-0-	409 3		N	-0-		-0-
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01		372 N	201	-0-	-171 B	-0-	201 3		N	-0-		-0-

CALCOTE		WELL #:		1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2049 - 2176	
08		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	200	-0-	-100 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
10		310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
12		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629	
08	434 N	425	-0-	-9	B	-0-	425	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	420 N	248	-0-	-172	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
10	403 N	310	-0-	-93	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-
11	420 N	365	-0-	-55	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089	
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
10	186 N	127	-0-	-59	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100	
08	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2	N	-0-	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-

DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
08	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	600 N	360	-0-	-240	B	-0-	360	3	N	-0-	-0-
10	620 N	433	-0-	-187	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3	N	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017	
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-	

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1700 - 1870	
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2083 - 2339	
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1716 - 1720	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364		PERF. 320 - 340	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970							
JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-

ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126	
08	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-	76
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	160 3	N	-0-	76
10	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 3	N	-0-	76
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-	76
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	76
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-	76

BELL, GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 135905		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118	
08	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 3	N	-0-	63
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	600 N	354	-0-	-246 B	-0-	354 3	N	-0-	63
10	589 N	310	-0-	-279 B	-0-	310 3	N	-0-	63
11	600 N	524	-0-	-76 B	-0-	524 3	N	-0-	63
12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-	63
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-	63

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957	
								TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
6A PRODUCTION				953900								
HAWKINS, W. G.				WELL #:	1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2224 - 2305
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-		
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-		
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-		
*12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-		
*01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-		

HAWKINS				WELL #:	5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2292 - 2331
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-		
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-		
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-		
*12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-		
*01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-		

HAWKINS				WELL #:	6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2108 - 2213
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-		
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-		
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-		
*12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-		
*01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-		

BREEDING, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 - 2040
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-		
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-		
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-		-0-		
*12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-		
*01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST				68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
ALYAHA ENERGY, LLC				016536								
JONES, ALBERT				WELL #:	B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	961 N	807	-0-	-154	-0-	807 3	N	-0-		-0-		
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-		
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	882 3	N	-0-		-0-		
11	780 N	321	-0-	-459	-0-	321 3	N	-0-		-0-		
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	946 3	N	-0-		-0-		
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-		

LOCHTE				WELL #:	1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		-0-		
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-		
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-		
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-		
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-		-0-		
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST
ALYAHA ENERGY, LLC
SNEED

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 016536
WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-

TERRY

WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINLEY

WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC
BENEDICT

036817
WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

BCE-MACH III LLC
BOWERS

040209
WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANKINS

WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BARRETT		WELL #: G 1		RRCID -> 023005		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3		N	-0-			-0-
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3		N	-0-			-0-
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
11	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-			-0-
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-			-0-
BARRETT		WELL #: T 1		RRCID -> 023006		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 023010		COMPL. DATE 01/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOBBITT		WELL #: 1		RRCID -> 023011		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910				
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
01	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023013		COMPL. DATE 06/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023014		COMPL. DATE 09/03/1947		TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	

BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	N/A	
08	821	X		821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	
09	770	X		770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	
10	666	X		666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	
11	485	X		485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	
12	845	X		845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	
01	721	X		721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	

FRASHER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	N/A	
08	1785	X		1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-	
09	1810	X		1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-	
10	1662	X		1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-	
11	996	X		996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	
12	2052	X		2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-	
01	1975	X		1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-	

PANHANDLE, WEST
BCE-MACH III LLC
NEIGHBORS

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 040209

CNTY: POTTER

WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

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

RENDELMAN

WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

RITTER

WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE

WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

WALL

WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK

WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

KIRBY

WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-
01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A			
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOERNER		WELL #:		1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721 - 2877		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
01	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #:		G 1	RRCID ->	024021	COMPL. DATE	03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #:		A 3	RRCID ->	024022	COMPL. DATE	06/17/1958	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A		
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		E 1	RRCID ->	024027	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDRICK		WELL #:		S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A		
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		G 1	RRCID ->	024154	COMPL. DATE	09/29/1931	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		-0-
11	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		-0-
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		-0-
01	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		-0-

POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A	
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A	
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		-0-
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		-0-
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		-0-

BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A	
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		-0-
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		-0-
10	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		-0-
12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		-0-
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		-0-

CRUMPACKER		WELL #: 1		RRCID -> 024252		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A	
08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		-0-
09	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		-0-
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		-0-
12	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		-0-
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 024257		COMPL. DATE 09/13/1959		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A	
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		-0-
11	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		-0-
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
RIGGINS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 024263		COMPL. DATE 09/21/1957		TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 024264		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302		COMPL. DATE 11/25/1938		TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A		
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-
09	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-
10	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		-0-
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-

MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 024307		COMPL. DATE 11/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-

POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 024312		COMPL. DATE 09/16/1948		TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A		
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-

VICARS		WELL #: 2		RRCID -> 024315		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELLS SMOOT		WELL #: 1		RRCID -> 024316		COMPL. DATE 04/08/1940		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A		
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
01	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
QUIRK		WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 024709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A								
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
ANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
ANNAWAG		WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A								
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
BASS		WELL #: 1		RRCID -> 024735		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BAYSHORE		WELL #:		1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			N	-0-			-0-
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N	-0-			-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-			-0-
11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN		WELL #:		1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			N	-0-			-0-
09	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3			N	-0-			-0-
10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			N	-0-			-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-			-0-
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3			N	-0-			-0-
01	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			N	-0-			-0-
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 3			N	-0-			-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3			N	-0-			-0-
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-			-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3			N	-0-			-0-

BOONE		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-			-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3			N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-			-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3			N	-0-			-0-
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-			-0-

BRITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A		
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			N	-0-			-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			N	-0-			-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-			-0-
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-			-0-
12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-			-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-			-0-

BURGER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3			N	-0-			-0-
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			-0-
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			N	-0-			-0-
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-			-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3			N	-0-			-0-
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-			-0-

BURGER		WELL #:		B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A		
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-			-0-
11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
12	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-			-0-
01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
CAR		WELL #: 1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
10	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
11	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
12	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-

CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-

CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
09	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
12	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
01	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-

CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-			-0-
10	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
01	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-

CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
12	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-

CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779		COMPL. DATE 10/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-

CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 024793		COMPL. DATE 07/09/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
12	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-

CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIZ		WELL #:		1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
12	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-

DOSS		WELL #:		2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 -	2826	
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-

EAKIN		WELL #:		1	RRCID ->	024830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
01	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ED		WELL #:		1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
10	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
12	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			-0-

EMIL		WELL #:		1		RRCID -> 024838		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-

ETHA		WELL #:		1		RRCID -> 024842		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
12	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		A 1		RRCID -> 024852		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
09	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
12	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-

FRIES		WELL #:		1		RRCID -> 024857		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			-0-
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		1		RRCID -> 024861		COMPL. DATE 11/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
01	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-

GATSY		WELL #:		1		RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-		-0-
09	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-		-0-
10	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-		-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-		-0-
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-		-0-
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-

HARNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		-0-
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
12	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-

HEASTON		WELL #: 1		RRCID -> 024897		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-

HENDER		WELL #: 1		RRCID -> 024899		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
09	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-		-0-
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-		-0-
11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		-0-

HUSTED		WELL #: 1		RRCID -> 024910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INGE		WELL #: 1		RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
10	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
01	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
12	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1	RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A		
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		W 1	RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			N	-0-		-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-		-0-
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3			N	-0-		-0-
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-		-0-
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3			N	-0-		-0-
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3			N	-0-		-0-

LEHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-		-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-		-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-		-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-		-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-		-0-

LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A	
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-		-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-		-0-
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-		-0-
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-		-0-
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-		-0-

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-		-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-		-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-		-0-
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-		-0-
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-		-0-
01	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-		-0-

LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A	
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-		-0-
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 3			N	-0-		-0-
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-		-0-
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-		-0-
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3			N	-0-		-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3			N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3			N	-0-		-0-
09	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3			N	-0-		-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-		-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-		-0-
12	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3			N	-0-		-0-
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-		-0-

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2755 - 2910	
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-		-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-		-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-		-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-		-0-
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-		-0-
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MCKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025034		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-

MCKNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 025035		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-

RAMMING		WELL #: 1		RRCID -> 025089		COMPL. DATE 04/25/1945		TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A			
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	-0-
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	-0-

READ C		WELL #: 1		RRCID -> 025096		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RELL		WELL #: B 1		RRCID -> 025097		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-		2002 3		N	-0-			-0-
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-		1931 3		N	-0-			-0-
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-		1782 3		N	-0-			-0-
11	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-		1036 3		N	-0-			-0-
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		2121 3		N	-0-			-0-
01	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		1878 3		N	-0-			-0-

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		1480 3		N	-0-			-0-
09	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-		1706 3		N	-0-			-0-
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-		1482 3		N	-0-			-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-		702 3		N	-0-			-0-
12	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-		1556 3		N	-0-			-0-
01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		1244 3		N	-0-			-0-

SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A		
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-		826 3		N	-0-			-0-
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-		745 3		N	-0-			-0-
10	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631 3		N	-0-			-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-		324 3		N	-0-			-0-
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-		772 3		N	-0-			-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-		674 3		N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-		408 3		N	-0-			-0-
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298 3		N	-0-			-0-
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-		676 3		N	-0-			-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-		316 3		N	-0-			-0-
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-		785 3		N	-0-			-0-
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-		782 3		N	-0-			-0-

SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-		1538 3		N	-0-			-0-
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		1480 3		N	-0-			-0-
10	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-		1367 3		N	-0-			-0-
11	763 X	763	-0-	-0-	-0-		763 3		N	-0-			-0-
12	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-		1642 3		N	-0-			-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-		1416 3		N	-0-			-0-

SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-		473 3		N	-0-			-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-			-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-			-0-
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-		273 3		N	-0-			-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-		481 3		N	-0-			-0-
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-		445 3		N	-0-			-0-

SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-		61 3		N	-0-			-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-			-0-
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-			-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
STEP		WELL #: 1		RRCID -> 025149		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-	
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-	
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-	

STOEESUCK		WELL #: 1		RRCID -> 025154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-		-0-	
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-		-0-	
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-		-0-	
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-	
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-		-0-	
01	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-		-0-	

TIBBETTS		WELL #: 1		RRCID -> 025169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-	
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-		-0-	
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-		-0-	
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-		-0-	
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-		-0-	

TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-	
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-	
11	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
12	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-	
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-	

TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
09	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-	
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-	

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		-0-	
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-	
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-		-0-	
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-		-0-	
10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-		-0-	
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-	
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-		-0-	
01	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
12	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-

VIDA		WELL #:		1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-

WILLS		WELL #:		1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		N	-0-			-0-
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		N	-0-			-0-
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		N	-0-			-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3		N	-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
10	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-

FEE -227-		WELL #:		5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE -227-		WELL #:		14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNORPP, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
BEAVERS		WELL #: A 1		RRCID -> 035619		COMPL. DATE 03/18/1965		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733					
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 10		RRCID -> 041350		COMPL. DATE 12/18/1966		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869					
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780					
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760					
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209															
BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 048760		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NEIGHBORS				WELL #: 2		RRCID -> 049044		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PATTULLO				WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KEAHEY				WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763							
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-	
09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-	
10	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-	
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-	
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-	
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-	

JOHNSON -T-				WELL #: 2		RRCID -> 081945		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568							
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-	
09	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-	
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-	
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-	
12	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-	
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-	

MAMIE				WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MONTGOMERY				WELL #: 2113		RRCID -> 129998		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923							
08	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-	
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-	
10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-	
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-	
12	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-	
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
KIRBY -D-				WELL #:	1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-
09		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
10		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-
11		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-
12		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-				-0-
01		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-

BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BALLARD				WELL #:	3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867		
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-				-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				-0-
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		N	-0-				-0-
11		450 N	334	-0-	-116	-0-	334	3		N	-0-				-0-
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-				-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-				-0-

KNORPP, J.W.				WELL #:	2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888		
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-				-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-				-0-
11		420 N	195	-0-	-225	-0-	195	3		N	-0-				-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-				-0-

LADD				WELL #:	1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KAYLA				WELL #:	2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230		
08		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-				-0-
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-				-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-				-0-
11		630 N	166	-0-	-464	-0-	166	3		N	-0-				-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-

HESSEY				WELL #:	1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402		
08		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				-0-
09		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
10		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-				-0-
11		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
12		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-				-0-
01		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
QUIRK				WELL #:	2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2760 - 2808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBSTER				WELL #:	2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIGGS HORN				WELL #:	1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2834 - 2902	
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-			-0-
11	600 N	249	-0-	-351	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-

BALLARD				WELL #:	4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992	
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

BEAVERS				WELL #:	2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFF				WELL #:	2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAYLA				WELL #:	1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAR L PRODUCERS		049748		WELL #:		1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A
SANFORD													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2442 - 3092
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2024											

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946
HERBER													
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BEAR CREEK OPERATING		060119		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828
WATKINS													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
 WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					113
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113

BICHSEL, ROBERT E. 068998
 BISCHHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

02	14B DENY	1044	-0-	1044	4381	1044	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	390	-0-	390	4771	390	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	183	-0-	183	4954	183	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4954					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4954					N	-0-					-0-
07	14B DENY	259	-0-	259	5213	259	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	433	-0-	433	5646	433	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	1124	-0-	1124	6770	1124	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6770					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6770					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	6776	6	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6776					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
 MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BLACK'S OIL & GAS //CONT.// 072614
 MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
 WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST										CAPACITY		CNTY: POTTER	
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC													
WISDOM													
//CONT.// 68831 001										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 076788													
WELL #: 103										RRCID -> 111059		COMPL. DATE 10/18/1983	
										TOTAL DEPTH 3334		PERF. 3008 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC										CAPACITY		CNTY: POTTER	
BURNETT -A-													
WELL #: 7										RRCID -> 137588		COMPL. DATE 01/23/1991	
										TOTAL DEPTH 3343		PERF. 2636 - 2750	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC										CAPACITY		CNTY: POTTER	
HERRING													
WELL #: 4										RRCID -> 023812		COMPL. DATE 05/20/1970	
										TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD										CAPACITY		CNTY: POTTER	
WELL #: D 2										RRCID -> 023927		COMPL. DATE 01/12/1984	
										TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD										CAPACITY		CNTY: POTTER	
WELL #: E 2										RRCID -> 023929		COMPL. DATE 01/12/1984	
										TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
09		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
10		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
11		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
12		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
*01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-

SANFORD										CAPACITY		CNTY: POTTER	
WELL #: M 2										RRCID -> 023937		COMPL. DATE 01/12/1984	
										TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//	083236					
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CHAPP		WELL #:	3	RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-

CHAPP		WELL #:	4	RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-

HAGY		WELL #:	1	RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-
*01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

SANFORD		WELL #:	3	RRCID -> 025258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-
*01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-

WHITTENBURG		WELL #:	5	RRCID -> 025269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-
*01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//	083236											
SANFORD -C-		WELL #:	5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-
*01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 -	2940		
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				-0-
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-				-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				-0-
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				-0-
*01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-

SANFORD 480		WELL #:	1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 -	2751		
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1575	2	167	9	Y	152	366	1	42
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1410	2	194	9	Y	176	183	1	35
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1387	2	226	9	Y	205	176	1	64
11	1680 N	541	-0-	-1139	-0-	441	2	100	9	Y	91			155
12	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1279	2	308	9	Y	280	368	1	67
01	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1206	2	342	9	Y	311	185	1	193

SANFORD 160		WELL #:	1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2266 -	2680		
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-				-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-				-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
11	510 N	144	-0-	-366	-0-	144	2		N	-0-				-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		N	-0-				-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2		N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:	1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 -	2792		
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				-0-
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-				-0-
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-				-0-
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-
12	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-				-0-
*01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-				-0-

SANFORD 160		WELL #:	1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2330 -	2882		
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-				-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-				-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-				-0-
11	750 N	217	-0-	-533	-0-	217	2		Y	-0-				-0-
12	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		Y	-0-				-0-
01	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2		Y	-0-				-0-

KYLE		WELL #:	3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2330 -	2816		
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
*01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236								
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC				083237								
JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075	
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		-0-

SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179										
SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RESOURCES				100503										
SMITH, L. M. GU				WELL #: 2	RRCID -> 041316	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2638	-	2768				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION				100753										
MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH 2578	PERF. N/A						
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-			-0-
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC				100917										
REST -160-				WELL #: 18	RRCID -> 145556	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3059	-	3250				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T&R ENERGY SERVICES				101260										
PERKINS -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024646	COMPL. DATE 01/30/1959	TOTAL DEPTH 3029	PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5				WELL #: 22	RRCID -> 041944	COMPL. DATE 08/31/1965	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 3016	-	3050				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
ELENDIL RESOURCES LLC				101740											
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	2764 -	2952
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 -	3055
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2511 -	2683
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WS RITTER CRITTERS, LLC		101871		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
BUNGER														
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-		2625	3		N	-0-			-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2266	3		N	-0-			-0-
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	3		N	-0-			-0-
11	2070 N	871	-0-	-1199	-0-		871	3		N	-0-			-0-
12	2139 N	871	-0-	-1268	-0-		871	3		N	-0-			-0-
*01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2081	3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-	-0-
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-		242	3		N	-0-	-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-		233	3		N	-0-	-0-
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-	-0-
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-	-0-
*01	276 X	276	-0-	-0-	-0-		276	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
IP WELL SERVICE LLC			102116						
HEITHOLT		WELL #:	1	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CABOT-KNORPP		WELL #:	1	RRCID -> 023053	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BURGER, KEN			107988						
CHRIS		WELL #:	1	RRCID -> 105400	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864	
08		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		-0-
09		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		-0-
10		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3		-0-
11		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		-0-
12		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		-0-
01		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		-0-
LYNN		WELL #:	1	RRCID -> 210039	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848	
08		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		-0-
09		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		-0-
10		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		-0-
11		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		-0-
12		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3		-0-
01		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 3		-0-
LYNN		WELL #:	2	RRCID -> 212879	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852	
08		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		-0-
09		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		-0-
10		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		-0-
11		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		-0-
12		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		-0-
01		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		-0-
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.			130528						
COLEMAN		WELL #:	14G	RRCID -> 134217	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528									
COLEMAN				WELL #:	8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN				WELL #:	15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN				WELL #:	17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN				WELL #:	35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN				WELL #:	36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035									
MCCONNELL				WELL #:	A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A	
*02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		-0-
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 154035
 MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
 KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-		-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	855	1	101 9	Y	92	92 1	-0-
09	918 X	918	-0-	-0-	-0-	820	1	98 9	Y	89	89 1	-0-
10	868 N	67	-0-	-801	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1391	1	206 2	Y	258	258 1	-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	284 9						
						985 1	203 2	Y		144		144
						158 9						
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	592	2	109 9	Y	99	83 1	160

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	219	1	26 9	Y	24	24 1	-0-
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	205	1	24 9	Y	22	22 1	-0-
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	270	1	62 2	Y	48	48 1	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	53 9						
						192 1	61 2	Y		31		31
						34 9						
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	177	2	33 9	Y	30	25 1	36

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	235	1	28 9	Y	25	25 1	-0-
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	236	1	29 9	Y	26	26 1	-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	259	1	76 2	Y	44	44 1	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	48 9						
						208 1	74 2	Y		34		34
						37 9						
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	217	2	40 9	Y	36	31 1	39

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
CITY OF DUMAS				154645								
HOFFSTETTER FEE				WELL #: 1	RRCID -> 023684	COMPL. DATE 08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-		-0-	
09		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		-0-	
10		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-		-0-	
11		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-		-0-	
12		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-		-0-	
*01		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		-0-	

HOFFSTETTER FEE				WELL #: 2	RRCID -> 089627	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998	-	3345	
08		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-	
09		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-	
10		833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		-0-	
11		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		-0-	
12		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
*01		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-	

CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770								
MILLER, E. & L.				WELL #: 1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-	
09		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-	
10		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		-0-	
11		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-	
12		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	
01		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		-0-	

SULLIVAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877	-	3336	
08		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		60	
09		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-		60	
10		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		60	
11		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		60	
12		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		60	
01		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		60	

PAINTER				WELL #: 1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172	-	3300	
08		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
09		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-	
10		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-	
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
12		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TOM				WELL #: 1	RRCID -> 291910	COMPL. DATE 02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3322	-	3348	
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
09		660 N	606	-0-	-54	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
10		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 3	N	-0-		-0-	
11		660 N	560	-0-	-100	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
12		620 N	541	-0-	-79	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
01		620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
COX, HARBORD L.			185780						
COBB		WELL #:	1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DALF ENERGY LLC			197641						
CASE		WELL #:	1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RUSCOE		WELL #:	1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DAWKINS ENERGIES, INC.			208009						
DAWKINS		WELL #:	1	RRCID -> 103600	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 2782	PERF. 2330 -	2748	
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID -> 143232	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2702 -	3002	
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
12	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					
HORN, T. A.				WELL #: 1	RRCID -> 024259	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 3005	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2			-0-
09	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2			-0-
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2			-0-
11	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2			-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2			-0-
01	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2			113

HORN BRIGGS -U-				WELL #: 1	RRCID -> 024260	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 3020	PERF. N/A	
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2			-0-
09	720 N	394	-0-	-326	-0-	394 2			-0-
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	567 2			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 024407	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3			-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3			-0-
10	1457 N	799	-0-	-658	-0-	799 3			-0-
11	1410 N	812	-0-	-598	-0-	812 3			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3			97

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2				WELL #: 3	RRCID -> 024408	COMPL. DATE 04/10/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	1302 N	617	-0-	-685	-0-	617 3			-0-
09	840 N	638	-0-	-202	-0-	638 3			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			-0-
01	1116 N	548	-0-	-568	-0-	548 3			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3				WELL #: 1	RRCID -> 024409	COMPL. DATE 07/14/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	992 N	869	-0-	-123	-0-	869 3			-0-
09	810 N	542	-0-	-268	-0-	542 3			-0-
10	992 N	787	-0-	-205	-0-	787 3			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			-0-
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	694 3			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4				WELL #: 1	RRCID -> 024410	COMPL. DATE 04/28/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 3			-0-
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	132 3			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			-0-
01	372 N	122	-0-	-250	-0-	122 3			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2				WELL #: 9	RRCID -> 024411	COMPL. DATE 05/03/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	806 N	663	-0-	-143	-0-	663 3			-0-
09	750 N	618	-0-	-132	-0-	618 3			-0-
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	792 3			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			-0-
01	806 N	699	-0-	-107	-0-	699 3			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
01	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-			-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-			-0-
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
*01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

08	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
*01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
*01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550								
DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2824 - 3146	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
*01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-

DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2820 - 3124	
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
*01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC		227879			RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
SANFORD		WELL #:		2								
08	930 N	362	-0-	-568	-0-	362	2	N	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	169	2	N	-0-			-0-
12	713 N	170	-0-	-543	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	651 N	161	-0-	-490	-0-	161	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	961 N	375	-0-	-586	-0-	375	2	N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
11	360 N	175	-0-	-185	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	713 N	176	-0-	-537	-0-	176	2	N	-0-			-0-
01	682 N	167	-0-	-515	-0-	167	2	N	-0-			-0-

D10 ENERGY LLC		237972			RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
DUGAN		WELL #:		4								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE		WELL #:		9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST
D10 ENERGY LLC
TERRY

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 237972
WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS
ANDERSON

238667
WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
01	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY
GORENFLO

257092
WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
11	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
12	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*01	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-

PERCIVAL

WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
*01	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-

GORENFLO

WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
*01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-

JOHNSON

WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 131737		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-

CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408			
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
09	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
12	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664			
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	-0-	-0-
10	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-	-0-	-0-
11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508			
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392			
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
11	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020			
08	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092											
HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
*01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796				
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-					-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-					-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-					-0-
12	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-					-0-
*01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640				
08	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					-0-
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-					-0-
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-					-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-
12	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-					-0-
*01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520				
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
*01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638				
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-					-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					-0-
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
12	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
*01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-

FORTAY, INC.		277925		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066		
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-					-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-					-0-
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-					-0-
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-
*01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. SCOTT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		WELL #: 1		RRCID -> 212868	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2842	-		3050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
*01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #: 1R		RRCID -> 213003	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 2828	-		3047		
08	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
09	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 213997	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2781	-		3030		
08	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
09	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
*01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			-0-

CRUMP		WELL #: 3		RRCID -> 227461	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 3458	PERF. 3147	-		3458		
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
10	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
*01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-

G. H. RANCH, LLC DAUER		292208 WELL #: A 1		RRCID -> 023191	COMPL. DATE 12/24/1949	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2475	-		2816		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY, A.G.		WELL #: 1		RRCID -> 025754	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	2601 -	3382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
09		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
10		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
11		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-

MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 -	3472
08		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
09		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
01		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-

DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
09		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
10		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-

KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480 -	3345
08		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
09		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
10		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
11		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
01		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674 -	2838
08		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
09		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
10		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
11		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-			-0-
01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 -	2810
08		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 -	2790
08		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
09		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.// 292208										
MCKAY, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 267020		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		307362		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024693		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 024696		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLSPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 025247		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025254		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED		WELL #: 1		RRCID -> 025257		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362										
RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 -	2707	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 -	2720	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 -	2725	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 -	2650	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC.		325080												
BURNETT		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
GRANITEBAY OPERATING, INC.			//CONT.//		325080											
BURNETT -G-			WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY FEE			WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 -	2980			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA			WELL #:		374805	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
JOHNSON GU			WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
10		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
11		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
12		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAMPA UNIT			WELL #:		C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3085 -	3288			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN			WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3090 -	3288			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRAH			WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 -	3195			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805								
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155								
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC				385674								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A	
08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
12	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENNETT A		WELL #:		2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
08	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2	N	-0-		-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2	N	-0-		-0-
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2	N	-0-		-0-
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2	N	-0-		-0-
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2	N	-0-		-0-
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BURNETT N UNIT //CONT.// 385674												
WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-		2276	2			-0-
09		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-		1916	2			-0-
10		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		2177	2			-0-
11		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-		2202	2			-0-
12		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-		2292	2			-0-
01		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-		2266	2			-0-

BURNETT												
WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT												
WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540												
08		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2			-0-
09		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			-0-
10		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2			-0-
11		851 X	851	-0-	-0-	-0-		851	2			-0-
12		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2			-0-
01		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2			-0-

BURNETT												
WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600												
08		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2			-0-
09		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-		1262	2			-0-
10		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-		1332	2			-0-
11		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2			-0-
12		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2			-0-
01		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-		1236	2			-0-

BURNETT E UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438												
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	2			-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	2			-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	2			-0-
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	2			-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884	2			-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-		992	2			-0-

BURNETT												
WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795												
08		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2			-0-
09		757 X	757	-0-	-0-	-0-		757	2			-0-
10		343 X	343	-0-	-0-	-0-		343	2			-0-
11		95 X	95	-0-	-0-	-0-		95	2			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT X UNIT												
WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864												
08		625 X	625	-0-	-0-	-0-		625	2			-0-
09		595 X	595	-0-	-0-	-0-		595	2			-0-
10		635 X	635	-0-	-0-	-0-		635	2			-0-
11		546 X	546	-0-	-0-	-0-		546	2			-0-
12		614 X	614	-0-	-0-	-0-		614	2			-0-
01		706 X	706	-0-	-0-	-0-		706	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674							
BURNETT U UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-
09	850 X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-
12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-
01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-
09	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-	-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750
08	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-
11	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-	-0-

BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-
12	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-	-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-
01	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-

BURNETT S UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2421 - 2760
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	-0-
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-	-0-
10	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-
11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-	-0-
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-	-0-
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 385674												
WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-
09		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-
10		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-
11		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-
12		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-
01		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-

BURNETT												
WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832												
08		519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-
10		502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-
11		478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-
12		448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-
01		190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-

BURNETT P UNIT												
WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707												
08		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-
09		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-
10		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-
11		980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-
12		840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-
01		693 X	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-

BURNETT												
WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731												
08		685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-
09		645 X	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-
10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-
11		646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-
12		598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-
01		343 X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-

BURNETT J UNIT												
WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704												
08		588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-
09		553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-
10		563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-
11		516 X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-
12		531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-
01		372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-

BURNETT												
WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000												
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-
01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-

BURNETT AD UNIT												
WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 385674												
WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-	-0-
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-	-0-
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-	-0-
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-	-0-
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-	-0-
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-	-0-

BURNETT M UNIT												
WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502												
08		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-	-0-
09		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	-0-
10		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-	-0-
11		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
12		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
01		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575												
08		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-	-0-
09		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-	-0-
10		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-	-0-
11		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-	-0-
12		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-	-0-
01		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	-0-

BURNETT O UNIT												
WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610												
08		854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-	-0-
09		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-	-0-
10		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-
11		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	-0-
12		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	-0-
01		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024												
08		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
09		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-	-0-
10		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-	-0-
11		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-	-0-
12		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-	-0-
01		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925												
08		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-
09		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
10		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-
11		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	-0-
12		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-
01		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000												
08		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-
09		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-	-0-
10		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-	-0-
12		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-	-0-
01		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC													
BURNETT R UNIT													
WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-	-0-	
09		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-	-0-	
10		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-	-0-	
11		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	-0-	
12		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-	-0-	
01		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	-0-	

BURNETT													
WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651													
08		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-	-0-	
09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-	-0-	
10		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-	-0-	
11		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-	-0-	
12		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-	-0-	
01		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-	-0-	

BURNETT V UNIT													
WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875													
08		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-	-0-	
09		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	-0-	
10		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-	-0-	
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-	-0-	
12		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-	-0-	
01		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-	-0-	

BURNETT AB UNIT													
WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010													
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-	-0-	
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-	-0-	
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-	-0-	
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	-0-	
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-	-0-	
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-	-0-	

BURNETT													
WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590													
08		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-	-0-	
09		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-	-0-	
10		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-	-0-	
11		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-	-0-	
12		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-	-0-	
01		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-	-0-	

BURNETT													
WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675													
08		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	-0-	
09		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-	
10		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	-0-	
11		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	-0-	
12		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	-0-	
01		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-	-0-	

BURNETT													
WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755													
08		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	-0-	
09		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-	
10		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-	
11		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-	
12		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-	
01		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
BURNETT				WELL #: 54	RRCID -> 023140	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977	- 4545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-	
10	930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2		N	-0-		-0-	
11	930 N	789	-0-	-141	-0-	789 2		N	-0-		-0-	
12	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2		N	-0-		-0-	
01	930 N	723	-0-	-207	-0-	723 2		N	-0-		-0-	

BURNETT T UNIT				WELL #: 55	RRCID -> 023141	COMPL. DATE 08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344	- 2658		
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-	
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-	
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-	
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-	
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-	
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 56	RRCID -> 023142	COMPL. DATE 09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441	- 2651		
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2		N	-0-		-0-	
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-		-0-	
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-		-0-	
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2		N	-0-		-0-	
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N	-0-		-0-	
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 57	RRCID -> 023143	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844	- 4500		
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-	
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-	
10	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-	
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-	
12	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT AC UNIT				WELL #: 59	RRCID -> 023145	COMPL. DATE 12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410	- 2825		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 61RH	RRCID -> 023147	COMPL. DATE 07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054	- 3875		
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2		N	-0-		-0-	
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-		-0-	
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		N	-0-		-0-	
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2		N	-0-		-0-	
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-		-0-	
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 62	RRCID -> 023148	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248	- 4835		
08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-	
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-	
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-	
11	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		-0-	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-	
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
BURNETT				WELL #: 63	RRCID -> 023149	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2268	- 2682			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 64	RRCID -> 023150	COMPL. DATE 11/01/1945	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2371	- 2850			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	- 2600			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842			
08	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
11	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770			
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2		N	-0-			-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-			-0-
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			-0-
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-			-0-
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
01	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 71	RRCID -> 023156	COMPL. DATE 11/10/1947	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2433	- 2580			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
BURNETT AA UNIT		WELL #:		72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2636 - 2964
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-

BURNETT Z UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2658 - 3060
08	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
10	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2089 - 5000
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
09	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
12	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1710 - 4260
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
10	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
12	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
01	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2474 - 4267
08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2267 - 2940
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842			
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074			
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800			
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
10	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	- 2911			
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
10	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	- 2708			
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-			-0-
09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834			
08	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
10	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
11	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
12	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674						
BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
11	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	- 2675	
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	N	-0-		-0-
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
11	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
12	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	- 2724	
08	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	- 3157	
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	N	-0-		-0-
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2	N	-0-		-0-
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-		-0-
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-		-0-
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2	N	-0-		-0-
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	- 3266	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2	N	-0-		-0-

BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2611	- 2930	
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-
09	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		-0-
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
12	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-

DEAHL, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 023195	COMPL. DATE 12/05/1929	TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A		
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2	N	-0-		-0-
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	N	-0-		-0-
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2	N	-0-		-0-
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2				N	-0-	-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2				N	-0-	-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2				N	-0-	-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2				N	-0-	-0-
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2				N	-0-	-0-
01	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2				N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	N/A
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2				N	-0-	-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2				N	-0-	-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2				N	-0-	-0-
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2				N	-0-	-0-
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2				N	-0-	-0-
01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2				N	-0-	-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	2370 - 2822
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	212 2				N	-0-	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2				N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2				N	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-	-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2				N	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2				N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2				N	-0-	-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2				N	-0-	-0-
10	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2				N	-0-	-0-
11	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2				N	-0-	-0-
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2				N	-0-	-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2				N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2				N	-0-	-0-
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2				N	-0-	-0-
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2				N	-0-	-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2				N	-0-	-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2				N	-0-	-0-
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2				N	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
FUQUA //CONT.// 385674												
FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685												
08	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-	
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	
01	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A												
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	
01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-	

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810												
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	866	2	N	-0-
09	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	688	2	N	-0-
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	895	2	N	-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	267	2	N	-0-
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	687	2	N	-0-
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	311	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-				-0-
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-				-0-
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-				-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-				-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

08	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-				-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SANFORD //CONT.// 385674												
WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-	-0-
09		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-	-0-
10		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-	-0-
11		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-	-0-
12		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	-0-
01		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-	-0-

GREAT PLAINS-SANFORD												
WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1410 2	52 9		N	47	59 1 8
09		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1348 2	73 9		N	66	54 1 20
10		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1333 2	81 9		N	74	55 1 39
11		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1306 2	103 9		N	94	115 1 18
12		793 X	793	-0-	-0-	-0-	719 2	74 9		N	67	71 1 14
01		827 X	827	-0-	-0-	-0-	748 2	79 9		N	72	33 1 53

NORTH AMERICAN-SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	-0-
09		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-	-0-
10		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-	-0-
11		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-	-0-
12		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-	-0-
01		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-	-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GREAT PLAINS-SANFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		697 X	697	-0-	-0-	-0-	673 2	24 9		N	22	28 1 4
09		680 X	680	-0-	-0-	-0-	645 2	35 9		N	32	26 1 10
10		677 X	677	-0-	-0-	-0-	638 2	39 9		N	35	26 1 19
11		618 X	618	-0-	-0-	-0-	573 2	45 9		N	41	53 1 7
12		413 X	413	-0-	-0-	-0-	372 2	41 9		N	37	33 1 11
01		348 X	348	-0-	-0-	-0-	314 2	34 9		N	31	19 1 23

SHAFFER-SANFORD												
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MIZEL-SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 385674														
BURNETT, R.														
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1823	2	47 9	N	43	48	1		18
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1781	2	47 9	N	43	38	1		23
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1756	2	67 9	N	61	72	1		12
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1313	2	72 9	N	65	58	1		19
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1491	2	89 9	N	81	68	1		32
01	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1047	2	61 9	N	55	63	1		24

BURNETT														
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410														
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	832	2	21 9	N	19	22	1		8
09	805 X	805	-0-	-0-	-0-	782	2	23 9	N	21	17	1		12
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	681	2	26 9	N	24	30	1		6
11	778 X	778	-0-	-0-	-0-	736	2	42 9	N	38	34	1		10
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	616	2	35 9	N	32	29	1		13
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	582	2	37 9	N	34	30	1		17

JOHNSON														
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON														
WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1 9	N	1	2	1		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4 9	N	4	3	1		1
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9 9	N	8	6	1		3
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	327	2	23 9	N	21	16	1		8
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	244	2	30 9	N	27	31	1		4
01	186 N	66	-0-	-120	-0-	60	2	6 9	N	5	6	1		3

JOHNSON														
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4 9	N	4	5	1		1
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	190	2	12 9	N	11	8	1		4
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24 9	N	22	18	1		8
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	131	2	12 9	N	11	16	1		3
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	78	2	8 9	N	7	9	1		1
01	434 N	92	-0-	-342	-0-	85	2	7 9	N	6	4	1		3

JOHNSON														
WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANFORD J1														
WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530														
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	741	2	19 9	N	17	19	1		8
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19 9	N	17	15	1		10
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	703	2	26 9	N	24	29	1		5
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	611	2	34 9	N	31	27	1		9
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	683	2	41 9	N	37	31	1		15
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	653	2	42 9	N	38	36	1		17

PANHANDLE, WEST															
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20	24	1		10
09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	947	2	26	9	N	24	21	1		13
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	915	2	35	9	N	32	38	1		7
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	814	2	44	9	N	40	36	1		11
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	888	2	53	9	N	48	40	1		19
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	846	2	54	9	N	49	45	1		23

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874															
08	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857															
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-				-0-
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-				-0-
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-				-0-
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-				-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-				-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-				-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545															
08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				-0-
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
10	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
11	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
12	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BURNETT, M. C. //CONT.// 385674												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
09		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
10		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
11		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
12		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-
01		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
08		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
09		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-		-0-
10		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
11		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
12		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		-0-
01		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	620	1	2566	2	N	-0-
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	600	1	2466	2	N	-0-
10		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	591	1	2467	2	N	-0-
11		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	600	1	2375	2	N	-0-
12		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	620	1	2418	2	N	-0-
01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	620	1	2312	2	N	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
08		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
09		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-
10		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-		-0-
11		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
12		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
01		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940												
08		491 X	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	N	13
09		487 X	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	N	14
10		544 X	544	-0-	-0-	-0-	521	2	23	9	N	21
11		363 X	363	-0-	-0-	-0-	340	2	23	9	N	21
12		483 X	483	-0-	-0-	-0-	444	2	39	9	N	35
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	386	2	47	9	N	43

PANHANDLE, WEST														
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC														
BURNETT, S. B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 385674														
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	837	2	N	10	11	1	4
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	355	1	724	2	N	11	11	1	4
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	402	1	805	2	N	18	12	1	10
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	390	1	744	2	N	17	11	1	16
12	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	403	1	716	2	N	28	34	1	10
01	982 X	982	-0-	-0-	-0-	403	1	539	2	N	36	34	1	12

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200														
08	719 X	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	N	17	19	1	6
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22	9	N	20	19	1	7
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	710	2	31	9	N	28	19	1	16
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	647	2	32	9	N	29	19	1	26
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	644	2	54	9	N	49	58	1	17
01	592 X	592	-0-	-0-	-0-	526	2	66	9	N	60	57	1	20

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			-0-
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-			-0-
12	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	527 N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A														
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3714	2	68	9	N	62	69	1	23
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3121	2	79	9	N	72	69	1	26
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3478	2	113	9	N	103	71	1	58
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3247	2	119	9	N	108	70	1	96
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3331	2	194	9	N	176	211	1	61
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3283	2	240	9	N	218	207	1	72

BURNETT, M.C.														
WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750														
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	403	1	750	2	N	-0-			-0-
09	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	390	1	719	2	N	-0-			-0-
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	403	1	729	2	N	-0-			-0-
11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	388	1	678	2	N	-0-			-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	381	1	667	2	N	-0-			-0-
01	959 X	959	-0-	-0-	-0-	397	1	562	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 1H	RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 2092 - 3273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF. N/A	
08		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
09		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-
10		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
11		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
12		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
01		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF. 2360 - 2605	
08		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-
09		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-
10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-
11		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
12		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-
01		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A	
08		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	-0-
10		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		P 1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
08		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-
09		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	-0-
11		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	-0-	-0-
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF. N/A	
08		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	402	1	663	2	N	-0-
09		930 X	930	-0-	-0-	-0-	390	1	540	2	N	-0-
10		936 X	936	-0-	-0-	-0-	403	1	533	2	N	-0-
11		957 X	957	-0-	-0-	-0-	387	1	570	2	N	-0-
12		951 X	951	-0-	-0-	-0-	403	1	548	2	N	-0-
01		792 X	792	-0-	-0-	-0-	403	1	389	2	N	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024054	COMPL. DATE	08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF. N/A	
08		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-	-0-
09		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
10		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-
11		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-
12		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-	-0-
01		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674					
BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055	COMPL. DATE 04/23/1959	TOTAL DEPTH 2987	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 2157 - 2455	
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-	-0-
10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-	-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2511 - 2925	
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	-0-
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061	COMPL. DATE 06/26/1935	TOTAL DEPTH 2722	PERF. N/A		
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-	-0-
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-	-0-
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-	-0-
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-	-0-
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-	-0-
01	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062	COMPL. DATE 09/17/1938	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A		
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-	-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063	COMPL. DATE 09/05/1940	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A		
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-	-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-	-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076 2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179 2	N	-0-	-0-
01	1271 N	269	-0-	-1002	-0-	269 2	N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064	COMPL. DATE 08/07/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-	-0-
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
CRUTCHFIELD //CONT.// 385674												
WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
09		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-	-0-
10		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-	-0-
11		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
12		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-	-0-
01		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD												
WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A												
08		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289 2			N	-0-	-0-
09		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 2			N	-0-	-0-
10		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 2			N	-0-	-0-
11		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627 2			N	-0-	-0-
12		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675 2			N	-0-	-0-
01		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 2			N	-0-	-0-

DAUER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARNER												
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GORES												
WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GORES												
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAIDUK												
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
08		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-	-0-
09		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-	-0-
10		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-	-0-
11		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-	-0-
12		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-	-0-
01		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC												
HARRISON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 385674												
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
08		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2				-0-
09		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2				-0-
10		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2				-0-
11		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2				-0-
12		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2				-0-
01		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2				-0-

JOHNSON, CART												
WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2				-0-
09		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2				-0-
10		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2				-0-
11		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2				-0-
12		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2				-0-
01		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2				-0-

JOHNSON, E. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2				-0-
09		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2				-0-
10		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2				-0-
11		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2				-0-
12		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2				-0-
01		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2				-0-

JORDAN												
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A												
08		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				-0-
09		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2				-0-
10		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2				-0-
11		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2				-0-
12		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2				-0-
01		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2				-0-

JORDAN												
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A												
08		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2				-0-
09		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2				-0-
10		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2				-0-
11		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2				-0-
12		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2				-0-
01		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2				-0-

JORDAN												
WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A												
08		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2				-0-
09		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2				-0-
10		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2				-0-
11		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2				-0-
12		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2				-0-
01		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2				-0-

JORDAN												
WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A												
08		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2				-0-
09		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				-0-
10		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				-0-
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2				-0-
12		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2				-0-
01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674												
KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140	COMPL. DATE 12/00/1927	TOTAL DEPTH 2515	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152	COMPL. DATE 07/00/1928	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153	COMPL. DATE 12/30/1931	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2377 - 2635									
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155	COMPL. DATE 10/28/1931	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A									
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A									
08	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A									
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A					
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
09	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 - 2580					
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2	N	-0-			-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2	N	-0-			-0-
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID -> 024162	COMPL. DATE 04/15/1947	TOTAL DEPTH 2566	PERF. N/A					
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID -> 024164	COMPL. DATE 01/06/1933	TOTAL DEPTH 2705	PERF. N/A					
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	402	1	884	2	N	-0-	-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	199	1	467	2	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	861 X	861	-0-	-0-	-0-	237	1	624	2	N	-0-	-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	264	1	628	2	N	-0-	-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165	COMPL. DATE 08/23/1935	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOORE		WELL #: T 1		RRCID -> 024169	COMPL. DATE 08/14/1932	TOTAL DEPTH 2770	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
NOEL //CONT.// 385674													
WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
08		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
11		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
12		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-

RAMMING													
WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A													
08		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
09		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
10		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
11		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
12		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
01		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER													
WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A													
08		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
09		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
10		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
11		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
12		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
01		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER													
WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER													
WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A													
08		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
11		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
12		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
01		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER													
WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A													
08		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
09		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			-0-
10		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			-0-
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2		N	-0-			-0-
01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER													
WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674						
SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		-0-
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
01	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-

SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A		
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-		-0-
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	N	-0-		-0-
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-		-0-
01	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-

SCHAFFER				WELL #: T 1	RRCID -> 024183	COMPL. DATE 05/00/1931	TOTAL DEPTH 2880	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-

SMITH				WELL #: E 1	RRCID -> 024185	COMPL. DATE 07/25/1937	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A		
08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-

TALLEY-BAIRD				WELL #: E 1	RRCID -> 024220	COMPL. DATE 04/14/1937	TOTAL DEPTH 2799	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS FEE				WELL #: T 4	RRCID -> 024226	COMPL. DATE 07/05/1946	TOTAL DEPTH 2765	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS FEE				WELL #: T 5	RRCID -> 024227	COMPL. DATE 09/10/1957	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674						
URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240	COMPL. DATE 12/10/1932	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-	-0-	-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-	-0-	-0-
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-	-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-	-0-	-0-
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-	-0-	-0-
01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241	COMPL. DATE 09/17/1940	TOTAL DEPTH 2737	PERF. N/A			
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-	-0-	-0-
01	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242	COMPL. DATE 06/20/1946	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243	COMPL. DATE 07/00/1960	TOTAL DEPTH 2702	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: B 1		RRCID -> 024272	COMPL. DATE 05/06/1926	TOTAL DEPTH 3124	PERF. N/A			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2	N	-0-	-0-	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: L 1		RRCID -> 024273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: M 2		RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-	-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674											
BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2410 - 5100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	1	N	-0-				-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	1	N	-0-				-0-

NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2240 - 4952			
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	165	1	1198	2	N	-0-			-0-
10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	181	1	1329	2	N	-0-			-0-
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	2	N	-0-			-0-
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	186	1	1381	2	N	-0-			-0-
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	167	1	1304	2	N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2133 - 5280			
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	899	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	870	1	3141	2	N	-0-			-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	899	1	3240	2	N	-0-			-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	870	1	3050	2	N	-0-			-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	899	1	3103	2	N	-0-			-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	899	1	3030	2	N	-0-			-0-

SNEED 'B'		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	1945 - 5380			
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	899	1	1714	2	N	-0-			-0-
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	870	1	1586	2	N	-0-			-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	899	1	1693	2	N	-0-			-0-
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	870	1	1652	2	N	-0-			-0-
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	813	1	1678	2	N	-0-			-0-
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	899	1	1781	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2216 - 2668			
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	248	1	647	2	N	-0-			-0-
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	244	1	633	2	N	-0-			-0-
10	921	X	921	-0-	-0-	-0-	252	1	669	2	N	-0-			-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	129	1	424	2	N	-0-			-0-
12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-			-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2216 - 2755			
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	472	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	457	1	1187	2	N	-0-			-0-
10	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	469	1	1247	2	N	-0-			-0-
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	260	1	854	2	N	-0-			-0-
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	135	1	1048	2	N	-0-			-0-
01	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	154	1	1082	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER							
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 385674																			
SNEED -B-												WELL #: 4001		RRCID -> 024423	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 2919	PERF. 2110	-	5000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
08		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	579	1	1122	2	N	-0-					-0-		
09		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	605	1	1115	2	N	-0-					-0-		
10		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	624	1	1103	2	N	-0-					-0-		
11		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	604	1	994	2	N	-0-					-0-		
12		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	614	1	1002	2	N	-0-					-0-		
01		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	609	1	948	2	N	-0-					-0-		

SNEED -B-												WELL #: 5004		RRCID -> 024424	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 2949	PERF. 2210	-	5037
08		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	403	1	1775	2	N	-0-					-0-		
09		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	390	1	1737	2	N	-0-					-0-		
10		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	403	1	1783	2	N	-0-					-0-		
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	390	1	1598	2	N	-0-					-0-		
12		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	403	1	1494	2	N	-0-					-0-		
01		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	394	1	1128	2	N	-0-					-0-		

SNEED -B-												WELL #: 6001		RRCID -> 024425	COMPL. DATE 02/24/2012	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2145	-	5100
08		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	215	1	887	2	N	-0-					-0-		
09		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	267	1	997	2	N	-0-					-0-		
10		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	277	1	1025	2	N	-0-					-0-		
11		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	263	1	913	2	N	-0-					-0-		
12		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	265	1	848	2	N	-0-					-0-		
01		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	271	1	904	2	N	-0-					-0-		

SNEED -B-												WELL #: 7004		RRCID -> 024426	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2400	-	4705
08		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1112	1	4551	2	N	-0-					-0-		
09		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	1081	1	4158	2	N	-0-					-0-		
10		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	1115	1	4425	2	N	-0-					-0-		
11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1118	1	4059	2	N	-0-					-0-		
12		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	1105	1	3932	2	N	-0-					-0-		
*01		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	1064	1	3336	2	N	-0-					-0-		

SNEED -B-												WELL #: 8061		RRCID -> 024427	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 2977	PERF. 2215	-	5000
08		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-		
09		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-		
10		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-		
11		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-		
12		926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-		
*01		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-		

SNEED -C-												WELL #: 2050		RRCID -> 024429	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 2805	PERF. 2275	-	4636
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	1305	1	2372	2	N	-0-					-0-		
09		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1260	1	2210	2	N	-0-					-0-		
10		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	1318	1	2305	2	N	-0-					-0-		
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	1231	1	1946	2	N	-0-					-0-		
12		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	750	1	1366	2	N	-0-					-0-		
01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	897	1	1983	2	N	-0-					-0-		

SNEED -C-												WELL #: 5040		RRCID -> 024432	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2153	-	5246
08		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	N	-0-					-0-		
09		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	270	1	1242	2	N	-0-					-0-		
10		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	279	1	1352	2	N	-0-					-0-		
11		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	270	1	948	2	N	-0-					-0-		
12		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	279	1	1047	2	N	-0-					-0-		
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	275	1	984	2	N	-0-					-0-		

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER	
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 385674													
SNEED -C-												WELL #: 7007	
RRCID -> 024434												COMPL. DATE 08/05/1997	
TOTAL DEPTH 2927												PERF. 2475 - 2927	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	403 1	1301 2	1301 2	N	-0-			-0-
09	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	390 1	1215 2	1215 2	N	-0-			-0-
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	403 1	1205 2	1205 2	N	-0-			-0-
11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	390 1	1090 2	1090 2	N	-0-			-0-
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	403 1	1100 2	1100 2	N	-0-			-0-
*01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	403 1	972 2	972 2	N	-0-			-0-
SNEED -C-												WELL #: 8041	
RRCID -> 024435												COMPL. DATE 01/25/1998	
TOTAL DEPTH 3129												PERF. 2238 - 5114	
08	931 X	931	-0-	-0-	-0-	310 1	621 2	621 2	N	-0-			-0-
09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	300 1	714 2	714 2	N	-0-			-0-
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	310 1	715 2	715 2	N	-0-			-0-
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	300 1	668 2	668 2	N	-0-			-0-
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	310 1	665 2	665 2	N	-0-			-0-
*01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	305 1	585 2	585 2	N	-0-			-0-
SNEED -C-												WELL #: 1129	
RRCID -> 024438												COMPL. DATE 12/19/1937	
TOTAL DEPTH 3008												PERF. 2438 - 3008	
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	403 1	433 2	433 2	N	-0-			-0-
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	390 1	412 2	412 2	N	-0-			-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	403 1	428 2	428 2	N	-0-			-0-
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	390 1	421 2	421 2	N	-0-			-0-
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	403 1	423 2	423 2	N	-0-			-0-
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	403 1	395 2	395 2	N	-0-			-0-
SNEED G												WELL #: 1023	
RRCID -> 024439												COMPL. DATE 07/17/1958	
TOTAL DEPTH 3052												PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOLLY												WELL #: 1	
RRCID -> 024448												COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 2685												PERF. 2450 - 2685	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLASDEL												WELL #: A 1	
RRCID -> 024459												COMPL. DATE 01/12/1984	
TOTAL DEPTH N/A												PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURNETT												WELL #: 2	
RRCID -> 024461												COMPL. DATE 08/08/1926	
TOTAL DEPTH 3205												PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 385674												
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNAWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	367	2	13	9	N	12	2
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	358	2	19	9	N	17	5
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-	349	2	21	9	N	19	10
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	320	2	25	9	N	23	4
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	328	2	39	9	N	35	16
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	322	2	33	9	N	30	17

JOHNSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	N	9	3
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	422	2	11	9	N	10	6
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	437	2	17	9	N	15	3
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	129	2	4	9	N	4	1
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	489	2	28	9	N	25	9
01	403 N	142	-0-	-261	-0-	139	2	3	9	N	3	1

JOHNSON												
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BENNETT												
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600												
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	403	1	568	2	N	-0-	-0-
09	942 X	942	-0-	-0-	-0-	390	1	552	2	N	-0-	-0-
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	403	1	561	2	N	-0-	-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	390	1	467	2	N	-0-	-0-
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	403	1	597	2	N	-0-	-0-
01	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	403	1	665	2	N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	-0-
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-
12	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-

BOST												
WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-	-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	-0-
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674												
BOST				WELL #: 1014	RRCID -> 024489	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN				WELL #: 1064	RRCID -> 024493	COMPL. DATE 03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265	-	5150				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN				WELL #: 1100	RRCID -> 024506	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	2625	-	5295				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 1				N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 1				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 1				N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 1				N	-0-					-0-

JESTER				WELL #: 1018	RRCID -> 024507	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520	-	3354				
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	870 1	785 2			N	-0-					-0-
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	870 1	709 2			N	-0-					-0-
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	899 1	713 2			N	-0-					-0-
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	869 1	754 2			N	-0-					-0-
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	899 1	748 2			N	-0-					-0-
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	584 1	328 2			N	-0-					-0-

KILGORE A				WELL #: 1008	RRCID -> 024508	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635	-	5690				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B				WELL #: 1010	RRCID -> 024509	COMPL. DATE 03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057	-	3540				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE				WELL #: 1016	RRCID -> 024510	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910	-	5124				
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	770 1	2108 2			N	-0-					-0-
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	723 1	1951 2			N	-0-					-0-
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	768 1	2169 2			N	-0-					-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	716 1	1769 2			N	-0-					-0-
12	2449 N	1950	-0-	-499	-0-	768 1	1182 2			N	-0-					-0-
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	727 1	1958 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674									
KILGORE				WELL #: 1056	RRCID -> 024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685	-	5299
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	108	1	768	2	N	-0-	-0-	
09	960 N	868	-0-	-92	-0-	108	1	760	2	N	-0-	-0-	
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	109	1	759	2	N	-0-	-0-	
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	105	1	710	2	N	-0-	-0-	
12	899 N	828	-0-	-71	-0-	112	1	716	2	N	-0-	-0-	
01	868 N	758	-0-	-110	-0-	114	1	644	2	N	-0-	-0-	

KILGORE				WELL #: 1057	RRCID -> 024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698	-	4984
08	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	272	1	1940	2	N	-0-	-0-	
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	282	1	1973	2	N	-0-	-0-	
10	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	289	1	2019	2	N	-0-	-0-	
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	285	1	1936	2	N	-0-	-0-	
12	2325 N	2032	-0-	-293	-0-	274	1	1758	2	N	-0-	-0-	
01	2294 N	1931	-0-	-363	-0-	289	1	1642	2	N	-0-	-0-	

MASSEY				WELL #: 1015	RRCID -> 024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902	-	3400
08	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	378	1	1403	2	N	-0-	-0-	
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	390	1	1400	2	N	-0-	-0-	
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-	-0-	
11	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	342	1	1043	2	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	403	1	1278	2	N	-0-	-0-	
01	1736 N	1269	-0-	-467	-0-	343	1	926	2	N	-0-	-0-	

MCBRIDE				WELL #: 1104	RRCID -> 024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	139	1	1750	2	N	-0-	-0-	
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	-0-	-0-	
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1603	2	N	-0-	-0-	
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1533	2	N	-0-	-0-	
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	139	1	1726	2	N	-0-	-0-	
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	138	1	1721	2	N	-0-	-0-	

PURVIN				WELL #: 1069	RRCID -> 024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600	-	5443
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-	
09	960 N	655	-0-	-305	-0-	655	2			N	-0-	-0-	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	-0-	
11	900 N	790	-0-	-110	-0-	790	2			N	-0-	-0-	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	-0-	
01	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-	-0-	

ROCKWELL				WELL #: 1102	RRCID -> 024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A		
08	650 X	650	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	N	-0-	-0-	
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	134	1	526	2	N	-0-	-0-	
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	140	1	514	2	N	-0-	-0-	
11	593 X	593	-0-	-0-	-0-	135	1	458	2	N	-0-	-0-	
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	139	1	472	2	N	-0-	-0-	
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	137	1	461	2	N	-0-	-0-	

SNEED				WELL #: 1003	RRCID -> 024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128	-	4866
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	866	1	2584	2	N	-0-	-0-	
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	846	1	2391	2	N	-0-	-0-	
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	899	1	2562	2	N	-0-	-0-	
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	870	1	2312	2	N	-0-	-0-	
12	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	899	1	1284	2	N	-0-	-0-	
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	116	1	1826	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SNEED E //CONT.// 385674												
WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		767 X	767	-0-	-0-	-0-	166 1	601 2	N	-0-		-0-
09		801 X	801	-0-	-0-	-0-	180 1	621 2	N	-0-		-0-
10		813 X	813	-0-	-0-	-0-	186 1	627 2	N	-0-		-0-
11		736 X	736	-0-	-0-	-0-	180 1	556 2	N	-0-		-0-
12		710 X	710	-0-	-0-	-0-	186 1	524 2	N	-0-		-0-
01		796 X	796	-0-	-0-	-0-	183 1	613 2	N	-0-		-0-

SNEED												
WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384												
08		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	403 1	953 2	N	-0-		-0-
09		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	390 1	936 2	N	-0-		-0-
10		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	403 1	975 2	N	-0-		-0-
11		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	390 1	893 2	N	-0-		-0-
12		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	403 1	864 2	N	-0-		-0-
01		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	403 1	839 2	N	-0-		-0-

SNEED												
WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900												
08		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	403 1	1118 2	N	-0-		-0-
09		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	390 1	1127 2	N	-0-		-0-
10		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	403 1	1065 2	N	-0-		-0-
11		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	390 1	1031 2	N	-0-		-0-
12		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	403 1	1084 2	N	-0-		-0-
01		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	403 1	946 2	N	-0-		-0-

SNEED												
WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755												
08		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	403 1	1076 2	N	-0-		-0-
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	390 1	1062 2	N	-0-		-0-
10		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	403 1	1084 2	N	-0-		-0-
11		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	390 1	990 2	N	-0-		-0-
12		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	403 1	1006 2	N	-0-		-0-
01		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	403 1	955 2	N	-0-		-0-

SNEED												
WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018												
08		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	380 1	1325 2	N	-0-		-0-
09		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	390 1	1250 2	N	-0-		-0-
10		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	313 1	1097 2	N	-0-		-0-
11		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	390 1	1197 2	N	-0-		-0-
12		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	403 1	1130 2	N	-0-		-0-
01		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	403 1	899 2	N	-0-		-0-

SNEED F												
WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017												
08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2		N	-0-		-0-
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		N	-0-		-0-
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-		-0-
11		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-		-0-
12		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-		-0-
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-		-0-

SNEED												
WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358												
08		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	871 1	3294 2	N	-0-		-0-
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	870 1	3183 2	N	-0-		-0-
10		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	899 1	3176 2	N	-0-		-0-
11		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	870 1	2932 2	N	-0-		-0-
12		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	813 1	2708 2	N	-0-		-0-
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	899 1	2753 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674										
SNEED F				WELL #: 1050	RRCID -> 024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2191	-	4838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1073	1	3005	2	N	-0-			-0-
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	1145	1	3284	2	N	-0-			-0-
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1202	1	3532	2	N	-0-			-0-
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	1228	1	3486	2	N	-0-			-0-
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	1277	1	3498	2	N	-0-			-0-
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	1159	1	3082	2	N	-0-			-0-

THOMPSON A				WELL #: 1027	RRCID -> 024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	129	1	354	2	N	-0-			-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	124	1	335	2	N	-0-			-0-
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	131	1	370	2	N	-0-			-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	118	1	292	2	N	-0-			-0-
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	131	1	202	2	N	-0-			-0-
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	111	1	299	2	N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: 1063	RRCID -> 024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	2403	-	5270	
08	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	217	1	1363	2	N	-0-			-0-
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	209	1	1307	2	N	-0-			-0-
10	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	217	1	1357	2	N	-0-			-0-
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	196	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	2	N	-0-			-0-
01	820 X	820	-0-	-0-	-0-	92	1	728	2	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #: 1005	RRCID -> 024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	1945	-	5000	
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	403	1	1353	2	N	-0-			-0-
09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	390	1	1417	2	N	-0-			-0-
10	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	403	1	1981	2	N	-0-			-0-
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	390	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	403	1	1703	2	N	-0-			-0-
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	403	1	1395	2	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #: 1006	RRCID -> 024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2095	-	4893	
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	403	1	856	2	N	-0-			-0-
09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	390	1	794	2	N	-0-			-0-
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	403	1	786	2	N	-0-			-0-
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	390	1	693	2	N	-0-			-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	403	1	718	2	N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	399	1	616	2	N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: V 1V	RRCID -> 024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATZ				WELL #: 1	RRCID -> 024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
KATZ //CONT.// 385674														
WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL														
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	360 N	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-

WHITTENBURG														
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	353	1	649	2	N	-0-			-0-
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	389	1	729	2	N	-0-			-0-
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	403	1	805	2	N	-0-			-0-
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	390	1	794	2	N	-0-			-0-
12	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	356	1	703	2	N	-0-			-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	65	1	95	2	N	-0-			-0-

YANTES														
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

BIVINS A														
WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	754	2	29	9	N	26	30	1	8
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	664	2	28	9	N	25	22	1	11
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	862	2	44	9	N	40	32	1	19
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	787	2	50	9	N	45	51	1	13
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	792	2	63	9	N	57	52	1	18
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	653	2	48	9	N	44	42	1	20

BIVINS A														
WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256														
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1659	2	64	9	N	58	64	1	18
09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1591	2	64	9	N	58	50	1	26
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1794	2	92	9	N	84	71	1	39
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1570	2	99	9	N	90	102	1	27
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1573	2	124	9	N	113	105	1	35
01	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1550	2	119	9	N	108	101	1	42

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674									
BIVINS A				WELL #: A 8	RRCID -> 025387	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2454	- 4202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2970	2	114	9	N	104	115 1	33
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2844	2	113	9	N	103	90 1	46
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3156	2	164	9	N	149	125 1	70
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2871	2	180	9	N	164	185 1	49
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2857	2	228	9	N	207	191 1	65
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2811	2	215	9	N	195	184 1	76

BIVINS A				WELL #: B 1	RRCID -> 025388	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2281	- 4432			
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2295	2	90	9	N	82	90 1	26
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2183	2	88	9	N	80	70 1	36
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2406	2	125	9	N	114	95 1	55
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2163	2	138	9	N	125	143 1	37
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2133	2	169	9	N	154	143 1	48
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1822	2	135	9	N	123	117 1	54

MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 025400	COMPL. DATE 09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 025410	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS FEE				WELL #: 3	RRCID -> 025415	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247	- 5518			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS FEE				WELL #: 4	RRCID -> 025416	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184	- 3203			
08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9	10 1	1
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	N	9	9 1	1
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12	9 1	4
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	237	2	9	9	N	8	9 1	3
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	165	2	9	9	N	8	11 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22	24 1	7
09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	598	2	24	9	N	22	19 1	10
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	N	29	26 1	13
11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	596	2	39	9	N	35	37 1	11
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	607	2	48	9	N	44	41 1	14
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	589	2	45	9	N	41	39 1	16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674										
BIVINS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-		
10	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2		N	-0-		-0-		
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2		N	-0-		-0-		
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-		-0-		
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-		

BIVINS FEE				WELL #: 9	RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

BURNETT				WELL #: D 2	RRCID -> 031494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

JOHNSON, M. E.				WELL #: 3	RRCID -> 032576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-		
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-		
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-		
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-		
12	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

MCBRIDE				WELL #: A 2	RRCID -> 033027	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622	-	3589		
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	261	1	631	2	N	20	21	1	4
						22	9							
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	217	1	519	2	N	18	17	1	5
						20	9							
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	221	1	568	2	N	21	19	1	7
						23	9							
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	240	1	557	2	N	27	26	1	8
						30	9							
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	256	1	534	2	N	36	35	1	9
						40	9							
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	214	1	311	2	N	18	21	1	6
						20	9							

MCBRIDE				WELL #: 1100A	RRCID -> 034466	COMPL. DATE 07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-		
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-		
01	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
KERMICLE //CONT.// 385674												
WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED JT												
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168												
08		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2342	2	-0-
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2109	2	-0-
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2240	2	-0-
11		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2078	2	-0-
12		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1918	2	-0-
01		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	1681	2	-0-

SNEED												
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938												
08		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1708	2	-0-
09		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1585	2	-0-
10		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1682	2	-0-
11		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1497	2	-0-
12		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1679	2	-0-
01		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1452	2	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058												
08		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	824	2	-0-
09		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	783	2	-0-
10		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	792	2	-0-
11		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	705	2	-0-
12		899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	590	2	-0-
01		963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	591	2	-0-

SNEED -D-												
WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED												
WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694												
08		825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	639	2	-0-
09		782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	602	2	-0-
10		802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	616	2	-0-
11		741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	561	2	-0-
12		719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	546	2	-0-
01		749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	563	2	-0-

KILGORE C												
WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715												
08		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	-0-	186	1	881	2	-0-
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	900	2	-0-
10		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	-0-	186	1	939	2	-0-
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	899	2	-0-
12		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	-0-	185	1	891	2	-0-
01		1116 N	940	-0-	-176	-0-	-0-	157	1	783	2	-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MASTERSON //CONT.// 385674												
WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	221	1	875	2	N	-0-	-0-
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	211	1	822	2	N	-0-	-0-
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	213	1	803	2	N	-0-	-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	191	1	666	2	N	-0-	-0-
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	197	1	164	2	N	-0-	-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	200	1	104	2	N	-0-	-0-

SCHAFFER												
WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS A												
WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658												
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3257	2	125	9	N	114	127 1 36
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3017	2	119	9	N	108	96 1 48
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3414	2	176	9	N	160	133 1 75
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3088	2	197	9	N	179	201 1 53
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3031	2	241	9	N	219	204 1 68
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	2938	2	223	9	N	203	192 1 79

BIVINS A												
WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585												
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	498	2	20	9	N	18	20 1 6
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	515	2	20	9	N	18	16 1 8
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	571	2	30	9	N	27	22 1 13
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	558	2	34	9	N	31	34 1 10
12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39	9	N	35	35 1 10
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	445	2	31	9	N	28	27 1 11

BIVINS												
WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585												
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	348	2	13	9	N	12	13 1 4
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10	10 1 4
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7	8 1 3
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	N	5	6 1 2
12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	N	6	6 1 2
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	84	2	7	9	N	6	6 1 2

MAUDIE												
WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920												
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098												
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-	-0-
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-	-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-	-0-
11	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-	-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-	-0-
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674							
SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT		WELL #:		112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2302 - 2706
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	-0-
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2		N	-0-	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	-0-
12	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2		N	-0-	-0-
01	837 N	670	-0-	-167	-0-	670	2		N	-0-	-0-

BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2198 - 2500
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-	-0-
09	960 N	831	-0-	-129	-0-	831	2		N	-0-	-0-
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2		N	-0-	-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	-0-
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	900	2		N	-0-	-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2		N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 - 2750
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 - 3950
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-	-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	-0-
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674										
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	888	2	35	9	N	32	35	1	10
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	812	2	33	9	N	30	26	1	14
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	905	2	50	9	N	45	38	1	21
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	863	2	56	9	N	51	57	1	15
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	830	2	65	9	N	59	56	1	18
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	967	2	81	9	N	74	64	1	28

POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616		
08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6	6	1	2
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6	5	1	3
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	N	8	7	1	4
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	159	2	10	9	N	9	10	1	3
12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10	10	1	3
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	167	2	12	9	N	11	10	1	4

SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2552 - 2734		
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6	7	1	1
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6	6	1	1
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3	4	1	-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	N	10	7	1	3
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	266	2	13	9	N	12	13	1	2
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	N	6	7	1	1

DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618		
08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	403	1	1160	2	N	-0-			-0-
09	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	390	1	1101	2	N	-0-			-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	403	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	390	1	893	2	N	-0-			-0-
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	403	1	997	2	N	-0-			-0-
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	403	1	793	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC														
LUXOR DUNAWAY														
WELL #: 4 A													RRCID -> 108230	
COMPL. DATE 11/07/1983													TOTAL DEPTH 2900	
PERF. 2270													- 2894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		811 X	811	-0-	-0-	-0-	782 2	29 9	N		26	32 1		5
09		819 X	819	-0-	-0-	-0-	777 2	42 9	N		38	31 1		12
10		804 X	804	-0-	-0-	-0-	759 2	45 9	N		41	31 1		22
11		730 X	730	-0-	-0-	-0-	675 2	55 9	N		50	63 1		9
12		608 X	608	-0-	-0-	-0-	544 2	64 9	N		58	42 1		25
01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	589 2	62 9	N		56	50 1		31

CRUDGINGTON													WELL #: 3	
RRCID -> 122804													COMPL. DATE 10/24/1986	
TOTAL DEPTH 3210													PERF. 2219	
- 2822														
08		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1453 2	55 9	N		50	61 1		9
09		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1404 2	76 9	N		69	57 1		21
10		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1366 2	83 9	N		75	56 1		40
11		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1137 2	89 9	N		81	107 1		14
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	891 2	106 9	N		96	67 1		43
01		861 X	861	-0-	-0-	-0-	783 2	78 9	N		71	74 1		40

SNEED -C-													WELL #: 1049 A	
RRCID -> 128914													COMPL. DATE 10/21/1988	
TOTAL DEPTH 3250													PERF. 2018	
- 4255														
08		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	620 1	3503 2	N		-0-			-0-
09		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	600 1	3441 2	N		-0-			-0-
10		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	617 1	3637 2	N		-0-			-0-
11		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	588 1	3207 2	N		-0-			-0-
12		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	620 1	3391 2	N		-0-			-0-
01		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	568 1	2916 2	N		-0-			-0-

BURNETT													WELL #: 115	
RRCID -> 130057													COMPL. DATE 01/01/1989	
TOTAL DEPTH 3206													PERF. 2714	
- 2792														
08		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N		-0-			-0-
09		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N		-0-			-0-
10		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N		-0-			-0-
11		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N		-0-			-0-
12		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N		-0-			-0-
01		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N		-0-			-0-

BURNETT -D-													WELL #: 1A	
RRCID -> 130066													COMPL. DATE 01/09/1989	
TOTAL DEPTH 3100													PERF. 2403	
- 2966														
08		498 X	498	-0-	-0-	-0-	486 2	12 9	N		11	14 1		5
09		492 X	492	-0-	-0-	-0-	479 2	13 9	N		12	10 1		7
10		488 X	488	-0-	-0-	-0-	470 2	18 9	N		16	19 1		4
11		464 X	464	-0-	-0-	-0-	439 2	25 9	N		23	20 1		7
12		411 X	411	-0-	-0-	-0-	388 2	23 9	N		21	18 1		10
01		370 X	370	-0-	-0-	-0-	345 2	25 9	N		23	22 1		11

SNEED -D-													WELL #: 1070B	
RRCID -> 130814													COMPL. DATE 12/14/1997	
TOTAL DEPTH 4385													PERF. 2510	
- 2928														
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	620 1	2788 2	N		-0-			-0-
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	600 1	2665 2	N		-0-			-0-
10		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	620 1	2746 2	N		-0-			-0-
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	600 1	2448 2	N		-0-			-0-
12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	620 1	2544 2	N		-0-			-0-
01		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	620 1	2153 2	N		-0-			-0-

SNEED F													WELL #: 1049	
RRCID -> 132390													COMPL. DATE 09/05/1996	
TOTAL DEPTH 3234													PERF. 2190	
- 5172														
08		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	363 1	2022 2	N		-0-			-0-
09		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	356 1	1982 2	N		-0-			-0-
10		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	297 1	1555 2	N		-0-			-0-
11		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	313 1	1273 2	N		-0-			-0-
12		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	372 1	1417 2	N		-0-			-0-
01		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	354 1	1286 2	N		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC												
SNEED F												
WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	158 1	1281 2	N	-0-		-0-
09		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	167 1	1343 2	N	-0-		-0-
10		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
11		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	145 1	1183 2	N	-0-		-0-
12		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	154 1	1164 2	N	-0-		-0-
01		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	172 1	1256 2	N	-0-		-0-

BROWN												
WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200												
08		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	310 1	1874 2	N	-0-		-0-
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	292 1	1751 2	N	-0-		-0-
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	310 1	1799 2	N	-0-		-0-
11		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	300 1	1689 2	N	-0-		-0-
12		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	310 1	1740 2	N	-0-		-0-
01		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	310 1	1688 2	N	-0-		-0-

BROWN												
WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED MS												
WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216												
08		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	186 1	1331 2	N	-0-		-0-
09		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	180 1	1276 2	N	-0-		-0-
10		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	186 1	1318 2	N	-0-		-0-
11		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	180 1	1200 2	N	-0-		-0-
12		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	186 1	1126 2	N	-0-		-0-
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	186 1	978 2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136												
08		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		-0-
09		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-
10		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
11		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
12		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
01		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-

SNEED F												
WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213												
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	350 1	2375 2	N	-0-		-0-
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	309 1	2288 2	N	-0-		-0-
10		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	322 1	2347 2	N	-0-		-0-
11		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	294 1	1960 2	N	-0-		-0-
12		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	325 1	2241 2	N	-0-		-0-
01		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	315 1	2163 2	N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE A												
WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653												
08		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2		N	-0-		-0-
09		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2		N	-0-		-0-
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		N	-0-		-0-
11		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 2		N	-0-		-0-
12		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974 2		N	-0-		-0-
01		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674											
BIVINS				WELL #: 1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROWN B				WELL #: 1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772			
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	283	1	800	2	N	-0-			-0-
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	287	1	796	2	N	-0-			-0-
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	256	1	770	2	N	-0-			-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	300	1	812	2	N	-0-			-0-
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	310	1	821	2	N	-0-			-0-
01	992	X	992	-0-	-0-	-0-	271	1	721	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2024 - 4915			
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	403	1	2326	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	384	1	2196	2	N	-0-			-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	403	1	2247	2	N	-0-			-0-
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	390	1	2198	2	N	-0-			-0-
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	368	1	2187	2	N	-0-			-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2068	2	N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221			
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #: 1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 - 2922			
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2961	2	72	9	N	65	70	1	10
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3047	2	84	9	N	76	69	1	17
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3085	2	101	9	N	92	81	1	28
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2838	2	114	9	N	104	105	1	27
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2861	2	149	9	N	135	132	1	30
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2844	2	123	9	N	112	108	1	34

POLING				WELL #: 1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 - 2739			
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-

BURNETT Y UNIT				WELL #: 114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 - 3044			
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SANFORD //CONT.// 385674												
WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		
08		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
09		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
10		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
11		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-
01		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.												
WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BENNETT, A. F.												
WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100												
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-	-0-
09		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		N	-0-	-0-
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-	-0-
11		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-	-0-
12		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-	-0-
01		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		N	-0-	-0-

SANFORD												
WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224												
08		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	-0-
09		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	-0-
10		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-
11		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
12		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	-0-
01		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920												
08		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-	-0-
09		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-	-0-
10		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-	-0-
11		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-	-0-
12		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-	-0-
01		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-	-0-

BENNETT B												
WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175												
08		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	403	1	1918	2	N	-0-
09		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	390	1	1796	2	N	-0-
10		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	403	1	1814	2	N	-0-
11		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	390	1	1658	2	N	-0-
12		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	403	1	1661	2	N	-0-
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	403	1	1591	2	N	-0-

NEILD												
WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436												
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	403	1	1860	2	N	-0-
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	390	1	1855	2	N	-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	395	1	1798	2	N	-0-
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	361	1	1493	2	N	-0-
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	380	1	1781	2	N	-0-
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	365	1	1539	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674									
BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
10	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848	
08	775 N	493	-0-	-282	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
09	960 N	900	-0-	-60	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
10	992 N	823	-0-	-169	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959	
08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
11	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677	
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
09	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822	
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
11	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	3662 2		N	-0-			-0-
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735	
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-	4954 2		N	-0-			-0-
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	4418 2		N	-0-			-0-
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-	4647 2		N	-0-			-0-

BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377 - 5285	
08	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-	159 2	7 9	N	6	6 1		2
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	144 2	6 9	N	5	5 1		2
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2	9 9	N	8	7 1		3
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2	10 9	N	9	9 1		3
12	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	168 2	13 9	N	12	11 1		4
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	162 2	11 9	N	10	10 1		4

PANHANDLE, WEST															
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
THOMPSON B //CONT.// 385674															
WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	279	1	727	2	N	-0-				-0-
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	270	1	679	2	N	-0-				-0-
10	956 X	956	-0-	-0-	-0-	279	1	677	2	N	-0-				-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	270	1	576	2	N	-0-				-0-
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	279	1	577	2	N	-0-				-0-
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	275	1	585	2	N	-0-				-0-

CHARLESS															
WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975															
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1018	2	40	9	N	36	39	1		11
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	927	2	37	9	N	34	30	1		15
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1043	2	54	9	N	49	41	1		23
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	928	2	59	9	N	54	61	1		16
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	896	2	70	9	N	64	60	1		20
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	857	2	65	9	N	59	56	1		23

CHARLESS															
WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022															
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	N	13	14	1		4
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	N	12	11	1		5
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	N	18	15	1		8
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	319	2	20	9	N	18	21	1		5
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	307	2	25	9	N	23	21	1		7
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	383	2	35	9	N	32	27	1		12

POLING															
WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698															
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	280	2	11	9	N	10	11	1		3
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	267	2	11	9	N	10	9	1		4
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	N	16	12	1		8
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	413	2	26	9	N	24	25	1		7
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	389	2	31	9	N	28	27	1		8
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	326	2	25	9	N	23	22	1		9

BURNETT															
WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000															
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				-0-
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				-0-
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
12	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				-0-
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				-0-

FUQUA															
WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLING															
WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370															
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	912	2	35	9	N	32	36	1		10
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	882	2	37	9	N	34	29	1		15
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	927	2	52	9	N	47	40	1		22
11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	892	2	56	9	N	51	58	1		15
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	873	2	70	9	N	64	59	1		20
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	879	2	68	9	N	62	58	1		24

PANHANDLE, WEST		HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
MCKAY "186"				//CONT.//	385674		WELL #:	186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849	-	3017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-							-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-							-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-							-0-
11		480 N	283	-0-	-197	-0-	283 2			N	-0-							-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-							-0-
01		589 N	504	-0-	-85	-0-	504 2			N	-0-							-0-

MCKAY "486"				WELL #:	486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924	-	3049			
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-							-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-							-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-							-0-
11		270 N	147	-0-	-123	-0-	147 2			N	-0-							-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-							-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2			N	-0-							-0-

DEAHL, C. E.				WELL #:	2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520	-	5550			
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1537 2	36	9	N	33	35	1					5
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1473 2	40	9	N	36	33	1					8
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1508 2	48	9	N	44	38	1					14
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1308 2	51	9	N	46	48	1					12
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1290 2	65	9	N	59	58	1					13
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1290 2	56	9	N	51	48	1					16

DEAHL, C. E.				WELL #:	21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2417	-	2863			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-

BURNETT, M.C.				WELL #:	202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2207	-	2800			
08		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			N	-0-							-0-
09		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2			N	-0-							-0-
10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-							-0-
11		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-							-0-
12		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			N	-0-							-0-
01		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-							-0-

DEAHL, G. W. "4"				WELL #:	4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507	-	5410			
08		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-							-0-
09		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-							-0-
10		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-							-0-
11		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-							-0-
12		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2			N	-0-							-0-
01		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			N	-0-							-0-

DEAHL, G. W.				WELL #:	12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912	-	4545			
08		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-							-0-
09		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2			N	-0-							-0-
10		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-							-0-
11		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-							-0-
12		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			N	-0-							-0-
01		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST																
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
BURNETT //CONT.// 385674																
WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POLING																
WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044																
08		427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15	16	1	5
09		424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	N	15	13	1	7
10		461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	23	9	N	21	18	1	10
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	N	22	25	1	7
12		385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	26	9	N	24	26	1	5
01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	N	19	15	1	9

SANFORD																
WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606																
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01		403 N	316	-0-	-87	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT																
WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695																
08		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
09		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
10		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
11		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
12		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
01		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-

SNEED -C-																
WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219																
08		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1396	2	N	-0-			-0-
09		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1300	2	N	-0-			-0-
10		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1330	2	N	-0-			-0-
11		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1363	2	N	-0-			-0-
12		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	N	-0-			-0-
*01		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1180	2	N	-0-			-0-

BURNETT																
WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976																
08		791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
09		736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
10		745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
11		736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
12		801 X	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
01		563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT																
WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876																
08		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
09		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
10		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
11		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
12		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
01		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
POLING //CONT.// 385674														
WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1020	2	40	9	N	36	44	1	10
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	368	2	15	9	N	14	16	1	8
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	385	2	23	9	N	21	19	1	10
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	351	2	22	9	N	20	24	1	6
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	289	2	23	9	N	21	22	1	5
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2	6	1	1

CHAPMAN														
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484														
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2250	2	59	9	N	54	60	1	26
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2164	2	54	9	N	49	47	1	28
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2039	2	77	9	N	70	85	1	13
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1868	2	106	9	N	96	84	1	25
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	1989	2	118	9	N	107	90	1	42
01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1902	2	123	9	N	112	105	1	49

BURNETT F UNIT														
WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925														
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
09	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002														
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-			-0-
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593														
08	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT I UNIT														
WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892														
08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
11	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
POLING "26-27" //CONT.// 385674														
WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000														
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1412	2	54	9	N	49	54	15
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1358	2	52	9	N	47	41	21
10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1444	2	74	9	N	67	57	31
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1204	2	75	9	N	68	78	21
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1224	2	96	9	N	87	82	26
01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1238	2	90	9	N	82	75	33
MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700														
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-		-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-		-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-		-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-		-0-
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		-0-
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-		-0-
BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045														
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530														
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1978	2	45	9	N	41	46	6
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2039	2	57	9	N	52	46	12
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2104	2	78	9	N	71	62	21
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1852	2	75	9	N	68	72	17
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1670	2	90	9	N	82	81	18
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2151	2	30	9	N	27	31	14
TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810														
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		-0-
12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		-0-
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674										
BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053	COMPL. DATE 09/21/1999	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2358	-		3200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		758 X	758	-0-	-0-	746 2	12 9	N	11	12 1				4
09		644 X	644	-0-	-0-	630 2	14 9	N	13	12 1				5
10		694 X	694	-0-	-0-	674 2	20 9	N	18	13 1				10
11		663 X	663	-0-	-0-	641 2	22 9	N	20	13 1				17
12		655 X	655	-0-	-0-	620 2	35 9	N	32	38 1				11
01		607 X	607	-0-	-0-	564 2	43 9	N	39	37 1				13

BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2439	-		3001				
08		581 X	581	-0-	-0-	564 2	17 9	N	15	16 1				6
09		558 X	558	-0-	-0-	540 2	18 9	N	16	16 1				6
10		563 X	563	-0-	-0-	535 2	28 9	N	25	17 1				14
11		405 X	405	-0-	-0-	376 2	29 9	N	26	17 1				23
12		563 X	563	-0-	-0-	518 2	45 9	N	41	50 1				14
01		575 X	575	-0-	-0-	518 2	57 9	N	52	49 1				17

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 178321	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 2656	PERF. 2190	-		2600				
08		851 X	851	-0-	-0-	821 2	30 9	N	27	34 1				5
09		864 X	864	-0-	-0-	820 2	44 9	N	40	33 1				12
10		849 X	849	-0-	-0-	799 2	50 9	N	45	33 1				24
11		702 X	702	-0-	-0-	650 2	52 9	N	47	63 1				8
12		699 X	699	-0-	-0-	624 2	75 9	N	68	45 1				31
01		714 X	714	-0-	-0-	646 2	68 9	N	62	57 1				36

BURNETT		WELL #: 74R		RRCID -> 179276	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2078	-		4462				
08		1071 X	1071	-0-	-0-	1071 2		N	-0-					-0-
09		1004 X	1004	-0-	-0-	1004 2		N	-0-					-0-
10		1019 X	1019	-0-	-0-	1019 2		N	-0-					-0-
11		973 X	973	-0-	-0-	973 2		N	-0-					-0-
12		1006 X	1006	-0-	-0-	1006 2		N	-0-					-0-
01		979 X	979	-0-	-0-	979 2		N	-0-					-0-

BRENT T		WELL #: 123A		RRCID -> 179389	COMPL. DATE 06/23/2012	TOTAL DEPTH 3363	PERF. 2365	-		5209				
08		682 N	663	-0-	-19	222 1	441 2	N	-0-					-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	258 1	555 2	N	-0-					-0-
10		775 N	683	-0-	-92	227 1	456 2	N	-0-					-0-
11		630 N	570	-0-	-60	238 1	332 2	N	-0-					-0-
12		775 N	415	-0-	-360	162 1	253 2	N	-0-					-0-
01		682 N	471	-0-	-211	224 1	247 2	N	-0-					-0-

NIELD D		WELL #: 120A		RRCID -> 179391	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2628	-		5200				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #: 118		RRCID -> 179491	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2324	-		2900				
08		1516 X	1516	-0-	-0-	1516 2		N	-0-					-0-
09		1430 X	1430	-0-	-0-	1430 2		N	-0-					-0-
10		1542 X	1542	-0-	-0-	1542 2		N	-0-					-0-
11		1600 X	1600	-0-	-0-	1600 2		N	-0-					-0-
12		1682 X	1682	-0-	-0-	1682 2		N	-0-					-0-
01		1603 X	1603	-0-	-0-	1603 2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BIVINS FEE //CONT.// 385674												
WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1048	2	42	9	N	11
09		920 X	920	-0-	-0-	-0-	884	2	36	9	N	15
10		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1025	2	53	9	N	23
11		975 X	975	-0-	-0-	-0-	920	2	55	9	N	15
12		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	932	2	75	9	N	21
01		887 X	887	-0-	-0-	-0-	828	2	59	9	N	21

DEAHL, G. W.												
WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS A												
WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194												
08		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1756	2	69	9	N	21
09		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1786	2	70	9	N	29
10		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1941	2	99	9	N	42
11		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1780	2	113	9	N	30
12		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1616	2	127	9	N	35
01		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1349	2	100	9	N	36

DEAHL "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENNETT												
WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790												
08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3475	2	135	9	N	38
09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3302	2	131	9	N	53
10		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3751	2	194	9	N	83
11		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3308	2	211	9	N	56
12		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1579	2	124	9	N	13
01		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1580	2	133	9	N	70

FUQUA												
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944												
08		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-
09		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-
10		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-
11		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-
12		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-
01		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-

BURNETT												
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000												
08		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-
09		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-
10		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-
11		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-
12		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-
01		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST													
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC													
SCHAFFER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 385674													
WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE	
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	-0-	
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	-0-	
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	-0-	
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-	-0-	
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	-0-	
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-	

BURNETT													
WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900													
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-	-0-	
09	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	-0-	
10	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-	-0-	
11	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	-0-	
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-	
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	-0-	

BURNETT B UNIT													
WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810													
08	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	-0-	
09	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	-0-	
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	-0-	
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	-0-	
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	-0-	
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	-0-	

BENNETT													
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710													
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3462	2	133	9	N	121	133	38
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3302	2	133	9	N	121	105	54
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3713	2	191	9	N	174	146	82
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3333	2	212	9	N	193	218	57
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3264	2	260	9	N	236	219	74
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3085	2	235	9	N	214	205	83

BURNETT K UNIT													
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650													
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	-0-	
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	-0-	
10	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	-0-	
11	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-	-0-	
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-	-0-	
01	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-	-0-	

DEAHL													
WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904													
08	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	-0-	
09	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	-0-	
10	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	-0-	
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	-0-	
12	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	-0-	
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST													
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC													
MCBRIDE													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 385674													
WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	929 1	4890 2	N	127	136 1		28
							140 9						
09		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	854 1	4414 2	N	120	109 1		39
							132 9						
10		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	693 1	5313 2	N	172	144 1		67
							189 9						
11		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	890 1	4725 2	N	192	200 1		59
							211 9						
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	930 1	4900 2	N	264	256 1		67
							290 9						
01		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	923 1	4637 2	N	203	201 1		69
							223 9						
BURNETT													
WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DEAHL, C. E.													
WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS FEE													
WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
POLING 30C													
WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930													
08		133 X	133	-0-	-0-	-0-	131 2	2 9	N	2	3 1		-0-
09		131 X	131	-0-	-0-	-0-	127 2	4 9	N	4	3 1		1
10		35 X	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 9	N	2	3 1		-0-
11		185 X	185	-0-	-0-	-0-	177 2	8 9	N	7	5 1		2
12		255 X	255	-0-	-0-	-0-	243 2	12 9	N	11	11 1		2
01		214 X	214	-0-	-0-	-0-	206 2	8 9	N	7	8 1		1
JOHNSON -G-													
WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631													
08		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1931 2	42 9	N	38	37 1		7
09		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2510 2	68 9	N	62	36 1		33
10		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2638 2	99 9	N	90	116 1		7
11		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1029 2	40 9	N	36	22 1		21
12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2905 2	144 9	N	131	112 1		40
01		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2287 2	149 9	N	135	143 1		32

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
LUXOR DUNAWAY //CONT.// 385674													
WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2001 2	73 9	N	66	82 1		12
09		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	1988 2	108 9	N	98	80 1		30
10		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2041 2	124 9	N	113	81 1		62
11		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2063 2	162 9	N	147	182 1		27
12		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2019 2	239 9	N	217	145 1		99
01		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1887 2	187 9	N	170	176 1		93

BURNETT -G-													
WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665													
08		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5556 2	487 9	N	443	377 1		189
09		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5371 2	485 9	N	441	468 1		162
10		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5369 2	597 9	N	543	582 1		123
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4650 2	708 9	N	644	574 1		193
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5305 2	815 9	N	741	626 1		308
01		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5142 2	798 9	N	725	677 1		356

JOHNSON -D-													
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687													
08		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1650 2	42 9	N	38	43 1		16
09		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1676 2	47 9	N	43	36 1		23
10		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1609 2	62 9	N	56	67 1		12
11		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1470 2	83 9	N	75	66 1		21
12		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1522 2	88 9	N	80	72 1		29
01		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1532 2	97 9	N	88	76 1		41

BLASDEL													
WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443													
08		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1279 2	34 9	N	31	35 1		16
09		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1188 2	32 9	N	29	26 1		19
10		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1077 2	40 9	N	36	45 1		10
11		919 X	919	-0-	-0-	-0-	869 2	50 9	N	45	40 1		15
12		967 X	967	-0-	-0-	-0-	912 2	55 9	N	50	42 1		23
01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	756 2	48 9	N	44	44 1		23

DEAHL, C. E.													
WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490													
08		288 X	288	-0-	-0-	-0-	280 2	8 9	N	7	7 1		1
09		256 X	256	-0-	-0-	-0-	249 2	7 9	N	6	6 1		1
10		262 X	262	-0-	-0-	-0-	254 2	8 9	N	7	6 1		2
11		243 X	243	-0-	-0-	-0-	234 2	9 9	N	8	8 1		2
12		252 X	252	-0-	-0-	-0-	240 2	12 9	N	11	11 1		2
01		244 X	244	-0-	-0-	-0-	233 2	11 9	N	10	9 1		3

BURNETT 122													
WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423													
08		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1779 2	45 9	N	41	48 1		17
09		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1608 2	45 9	N	41	34 1		24
10		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1662 2	63 9	N	57	68 1		13
11		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1073 2	64 9	N	58	48 1		23
12		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1778 2	110 9	N	100	82 1		41
01		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1682 2	109 9	N	99	93 1		47

SUMMERS													
WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810													
08		360 X	360	-0-	-0-	-0-	352 2	8 9	N	7	8 1		1
09		305 X	305	-0-	-0-	-0-	297 2	8 9	N	7	6 1		2
10		139 X	139	-0-	-0-	-0-	136 2	3 9	N	3	5 1		-0-
11		333 X	333	-0-	-0-	-0-	320 2	13 9	N	12	8 1		4
12		417 X	417	-0-	-0-	-0-	397 2	20 9	N	18	18 1		4
01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	373 2	13 9	N	12	13 1		3

PANHANDLE, WEST													
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
BIVINS A //CONT.// 385674													
WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

UNDERWOOD-JOHNSON													
WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518													
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	-0-	
09	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-	-0-	
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	-0-	
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-	-0-	
12	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	-0-	
01	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-	-0-	

BIVINS A													
WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415													
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1858	2	73	9	N	66	76	23
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1929	2	78	9	N	71	62	32
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1308	2	74	9	N	67	71	28
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	695	2	37	9	N	34	48	14
12	890 X	890	-0-	-0-	-0-	825	2	65	9	N	59	55	18
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	698	2	56	9	N	51	49	20

BIVINS A													
WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642													
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3497	2	84	9	N	76	82	11
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3125	2	80	9	N	73	69	15
10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	N	23	37	1
11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2273	2	86	9	N	78	53	26
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2818	2	144	9	N	131	128	29
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2703	2	97	9	N	88	93	24

BURNETT N UNIT													
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595													
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	-0-	
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	1073	2			N	-0-	-0-	
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-	-0-	
11	1200 N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-	-0-	
12	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-	-0-	
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-	-0-	

BURNETT AG UNIT													
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SNEED E													
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200													
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	899	1	2993	2	N	-0-	-0-	
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	870	1	2898	2	N	-0-	-0-	
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	899	1	2847	2	N	-0-	-0-	
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	840	1	2489	2	N	-0-	-0-	
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	899	1	2609	2	N	-0-	-0-	
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	795	1	2552	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674												
BURNETT				WELL #: 2089H	RRCID -> 265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298	-	4350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 2032H	RRCID -> 265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445	-	5270			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C-				WELL #: 2047H	RRCID -> 265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897	-	4482			
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	899	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	865	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	899	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	870	1	2398	2	N	-0-					-0-
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	899	1	2182	2	N	-0-					-0-
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	899	1	2216	2	N	-0-					-0-

BRENT				WELL #: 3021H	RRCID -> 265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622	-	5524			
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	899	1	761	2	N	-0-					-0-
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	842	1	709	2	N	-0-					-0-
10	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	899	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	782	1	773	2	N	-0-					-0-
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	842	1	789	2	N	-0-					-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	749	1	608	2	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT				WELL #: 2078	RRCID -> 265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217	-	4875			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D				WELL #: 2036AH	RRCID -> 265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400	-	3865			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 2053H	RRCID -> 265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488	-	4328			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
BURNETT				WELL #: 2035H	RRCID -> 265540	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 3021	PERF. 2406	- 5008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #: 2060H	RRCID -> 265542	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2244	- 4811			
08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		N	-0-		-0-
09	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2		N	-0-		-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-		-0-
11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2		N	-0-		-0-
12	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2		N	-0-		-0-
01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2		N	-0-		-0-

ROCKWELL				WELL #: 2102H	RRCID -> 265544	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 2819	PERF. 1875	- 4500			
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	139	1	553	2	N	-0-	-0-
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	134	1	540	2	N	-0-	-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	140	1	558	2	N	-0-	-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	135	1	529	2	N	-0-	-0-
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	139	1	545	2	N	-0-	-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	138	1	529	2	N	-0-	-0-

NIELD D				WELL #: 220AH	RRCID -> 265552	COMPL. DATE 12/17/2011	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 2740	- 5519			
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	186	1	1271	2	N	-0-	-0-
09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	178	1	1210	2	N	-0-	-0-
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	180	1	1172	2	N	-0-	-0-
11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	N	-0-	-0-
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	186	1	1091	2	N	-0-	-0-
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	167	1	949	2	N	-0-	-0-

SNEED JT				WELL #: 2045AH	RRCID -> 265555	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 3241	PERF. 2424	- 3867			
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	N	-0-	-0-
09	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	390	1	1342	2	N	-0-	-0-
10	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	403	1	1321	2	N	-0-	-0-
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	390	1	1114	2	N	-0-	-0-
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	403	1	1045	2	N	-0-	-0-
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	383	1	844	2	N	-0-	-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 2037H	RRCID -> 265982	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2133	- 4900			
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
09	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-		-0-
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 2009AH	RRCID -> 266536	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2335	- 5100			
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	2	N	-0-	-0-
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	180	1	295	2	N	-0-	-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	186	1	344	2	N	-0-	-0-
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	180	1	285	2	N	-0-	-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	186	1	284	2	N	-0-	-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	180	1	311	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674								
SNEED -C-				WELL #: 6040H	RRCID -> 266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)			CODE	CODE	CODE	CODE		
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230 1		N		-0-	-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210 1		N		-0-	-0-
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N		-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID -> 266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560	
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-		329 1	445 2	N		-0-	-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-		383 1	560 2	N		-0-	-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-		403 1	532 2	N		-0-	-0-
11	860 X	860	-0-	-0-	-0-		390 1	470 2	N		-0-	-0-
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-		403 1	447 2	N		-0-	-0-
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-		403 1	439 2	N		-0-	-0-

SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID -> 266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085 - 5100	
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-		310 1	1202 2	N		-0-	-0-
09	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-		300 1	1194 2	N		-0-	-0-
10	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-		310 1	1276 2	N		-0-	-0-
11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		300 1	1265 2	N		-0-	-0-
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		310 1	1271 2	N		-0-	-0-
01	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		259 1	1045 2	N		-0-	-0-

BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID -> 266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545 - 5088	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID -> 267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011 - 4850	
08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2338 2		N		-0-	-0-
09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-		2214 2		N		-0-	-0-
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2272 2		N		-0-	-0-
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-		2181 2		N		-0-	-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-		2600 2		N		-0-	-0-
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		2284 2		N		-0-	-0-

SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID -> 267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035	
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-		279 1	843 2	N		-0-	-0-
09	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-		270 1	1006 2	N		-0-	-0-
10	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-		279 1	1058 2	N		-0-	-0-
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		270 1	954 2	N		-0-	-0-
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-		279 1	930 2	N		-0-	-0-
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-		126 1	224 2	N		-0-	-0-

KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID -> 267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC												//CONT.// 385674							
SNEED												WELL #: 2043H		RRCID -> 267504		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
08		509 X	509	-0-	-0-	-0-	186	1	323	2	N	-0-		-0-					
09		489 X	489	-0-	-0-	-0-	180	1	309	2	N	-0-		-0-					
10		494 X	494	-0-	-0-	-0-	186	1	308	2	N	-0-		-0-					
11		468 X	468	-0-	-0-	-0-	180	1	288	2	N	-0-		-0-					
12		356 X	356	-0-	-0-	-0-	139	1	217	2	N	-0-		-0-					
01		409 X	409	-0-	-0-	-0-	186	1	223	2	N	-0-		-0-					

BURNETT M UNIT												WELL #: 2047H		RRCID -> 269981		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131	
08		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-		-0-					
09		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-		-0-					
10		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-		-0-					
11		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-		-0-					
12		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-		-0-					
01		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		-0-					

BURNETT												WELL #: 2050H		RRCID -> 269983		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

BURNETT												WELL #: 2066H		RRCID -> 270045		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

BURNETT												WELL #: 2049H		RRCID -> 270243		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770	
08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-		-0-					
09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-		-0-					
10		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-		-0-					
11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-		-0-					
12		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-		-0-					
01		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-		-0-					

BURNETT D												WELL #: 2025		RRCID -> 272155		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046	
08		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-		-0-					
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-		-0-					
10		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-		-0-					
11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-		-0-					
12		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-		-0-					
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-		-0-					

BURNETT												WELL #: 2064H		RRCID -> 272826		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730	
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-		-0-					
09		630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-		-0-					
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		-0-					
11		660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-		-0-					
12		620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-		-0-					
01		589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-		-0-					

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BURNETT AD UNIT //CONT.// 385674												
WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2	N	-0-		-0-
09		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-		-0-
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-		-0-
11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	-0-		-0-
12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-		-0-
01		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-		-0-

BURNETT E UNIT												
WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348												
08		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		-0-
09		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-		-0-
10		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-		-0-
11		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-		-0-
12		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-		-0-
01		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305												
08		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	N	-0-		-0-
09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-		-0-
10		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-		-0-
11		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2	N	-0-		-0-
12		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2	N	-0-		-0-
01		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900												
08		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2	N	-0-		-0-
09		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
11		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2	N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT												
WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800												
08		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
09		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
10		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
11		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
12		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
01		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-

BURNETT Q												
WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800												
08		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-		-0-
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-		-0-
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-		-0-
12		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-		-0-
01		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-		-0-

SANFORD A												
WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800												
08		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
09		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-		-0-
10		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-		-0-
11		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		-0-
01		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 385674															
WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
08		3751 X	2587	-0-	-1164	-0-		2587	2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		3690	2		N	-0-			-0-
10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		3960	2		N	-0-			-0-
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		3863	2		N	-0-			-0-
12		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		3972	2		N	-0-			-0-
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		4152	2		N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT															
WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496															
08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		2829	2		N	-0-			-0-
09		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		2675	2		N	-0-			-0-
10		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-		2633	2		N	-0-			-0-
11		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-		2619	2		N	-0-			-0-
12		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-		2012	2		N	-0-			-0-
01		762 X	762	-0-	-0-	-0-		762	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550															
08		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		2311	2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2880	2		N	-0-			-0-
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3331	2		N	-0-			-0-
11		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		3399	2		N	-0-			-0-
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		3249	2		N	-0-			-0-
01		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850															
08		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2		N	-0-			-0-
09		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-		1871	2		N	-0-			-0-
10		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2		N	-0-			-0-
11		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-		2094	2		N	-0-			-0-
12		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-		2202	2		N	-0-			-0-
01		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-		1985	2		N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810															
08		902 X	902	-0-	-0-	-0-		902	2		N	-0-			-0-
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	2		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030															
08		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		6242	2		N	-0-			-0-
09		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-		5670	2		N	-0-			-0-
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-		6022	2		N	-0-			-0-
11		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-		4531	2		N	-0-			-0-
12		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-		5806	2		N	-0-			-0-
01		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		6034	2		N	-0-			-0-

BURNETT B UNIT															
WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587															
08		5239 X	4632	-0-	-607	-0-		4632	2		N	-0-			-0-
09		5070 X	4274	-0-	-796	-0-		4274	2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4102	-0-	-734	-0-		4102	2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4029	-0-	-441	-0-		4029	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4149	-0-	-470	-0-		4149	2		N	-0-			-0-
01		4619 X	3864	-0-	-755	-0-		3864	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC														
BURNETT														
WELL #: 2080														
RRCID -> 274542														
COMPL. DATE 06/17/2014														
TOTAL DEPTH 2690														
PERF. 2148														
- 4767														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
09		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
10		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
11		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
12		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
01		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

DEAHL CE														
WELL #: 4														
RRCID -> 279655														
COMPL. DATE 02/03/2014														
TOTAL DEPTH 2891														
PERF. 1985														
- 4708														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 65C														
RRCID -> 282783														
COMPL. DATE 07/05/2017														
TOTAL DEPTH 2590														
PERF. 2160														
- 2590														
08		868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2		N	-0-			-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
10		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2		N	-0-			-0-
11		750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2		N	-0-			-0-
12		775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2		N	-0-			-0-
01		651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 68D														
RRCID -> 282784														
COMPL. DATE 07/04/2017														
TOTAL DEPTH 2505														
PERF. 2180														
- 2505														
08		2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2094	-0-	-156	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
10		2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
12		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
01		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 58B														
RRCID -> 282785														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 2663														
PERF. 2232														
- 2663														
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11		780 N	727	-0-	-53	-0-	727	2		N	-0-			-0-
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 62D														
RRCID -> 282786														
COMPL. DATE 07/11/2017														
TOTAL DEPTH 2530														
PERF. 2122														
- 2530														
08		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	357	1	889	2	N	-0-		-0-
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	390	1	1406	2	N	-0-		-0-
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	403	1	1261	2	N	-0-		-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	353	1	1160	2	N	-0-		-0-
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	403	1	1155	2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	359	1	1032	2	N	-0-		-0-

FUQUA														
WELL #: 19C														
RRCID -> 282834														
COMPL. DATE 08/02/2017														
TOTAL DEPTH 2800														
PERF. 2445														
- 2800														
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BENNETT B //CONT.// 385674												
WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-	-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	390	1	1722	2	N	-0-	-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	403	1	1759	2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	390	1	1570	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	403	1	1615	2	N	-0-	-0-
01	2170 N	1767	-0-	-403	-0-	403	1	1364	2	N	-0-	-0-

SNEED 'B'												
WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821												
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	899	1	1636	2	N	-0-	-0-
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	870	1	1612	2	N	-0-	-0-
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	899	1	1607	2	N	-0-	-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	870	1	1447	2	N	-0-	-0-
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	899	1	1549	2	N	-0-	-0-
01	2294 N	2146	-0-	-148	-0-	899	1	1247	2	N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825												
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	-0-
11	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	1112	2			N	-0-	-0-
12	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-	-0-
01	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-	-0-

SNEED F												
WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820												
08	1457 N	1136	-0-	-321	-0-	146	1	990	2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	171	1	1269	2	N	-0-	-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	174	1	1265	2	N	-0-	-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	186	1	1243	2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	171	1	1184	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	170	1	1166	2	N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790												
08	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-	-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	-0-
10	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-	-0-
11	1410 N	937	-0-	-473	-0-	937	2			N	-0-	-0-
12	1519 N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
01	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-	-0-

SNEED 'B'												
WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820												
08	2139 N	1946	-0-	-193	-0-	379	1	1567	2	N	-0-	-0-
09	2100 N	1757	-0-	-343	-0-	350	1	1407	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	386	1	1650	2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	388	1	1497	2	N	-0-	-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	403	1	1430	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1542	-0-	-504	-0-	403	1	1139	2	N	-0-	-0-

SNEED JT												
WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000												
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	-0-
10	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-	-0-
11	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-	-0-
12	1426 N	870	-0-	-556	-0-	870	2			N	-0-	-0-
01	1395 N	50	-0-	-1345	-0-	50	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER							
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY							
//CONT.// 385674																			
SNEED -A-												WELL #: 32C		RRCID -> 283532	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2240	-	2815
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	403	1	1324	2	N	-0-					-0-		
09		1590 N	1506	-0-	-84	-0-	352	1	1154	2	N	-0-					-0-		
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	400	1	1328	2	N	-0-					-0-		
11		1680 N	1560	-0-	-120	-0-	390	1	1170	2	N	-0-					-0-		
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	383	1	1229	2	N	-0-					-0-		
01		1736 N	1395	-0-	-341	-0-	327	1	1068	2	N	-0-					-0-		

SNEED -A-												WELL #: 21A		RRCID -> 283543	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3216	PERF. 2440	-	3216
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	245	1	1992	2	N	-0-					-0-		
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	223	1	1793	2	N	-0-					-0-		
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-		
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	219	1	1787	2	N	-0-					-0-		
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	249	1	1878	2	N	-0-					-0-		
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	231	1	1688	2	N	-0-					-0-		

SNEED -C-												WELL #: 7A		RRCID -> 283570	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2450	-	2900
08		1550 N	1408	-0-	-142	-0-	403	1	1005	2	N	-0-					-0-		
09		1530 N	1381	-0-	-149	-0-	390	1	991	2	N	-0-					-0-		
10		1581 N	1407	-0-	-174	-0-	403	1	1004	2	N	-0-					-0-		
11		1350 N	1283	-0-	-67	-0-	390	1	893	2	N	-0-					-0-		
12		1426 N	1257	-0-	-169	-0-	403	1	854	2	N	-0-					-0-		
01		1395 N	812	-0-	-583	-0-	395	1	417	2	N	-0-					-0-		

SNEED												WELL #: 3B		RRCID -> 283703	COMPL. DATE 12/12/2017	TOTAL DEPTH 2965	PERF. 2300	-	2965
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-		
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-		
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-		
11		1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1478	2			N	-0-					-0-		
12		1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					-0-		
01		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-		

SNEED -B-												WELL #: 61B		RRCID -> 283704	COMPL. DATE 12/13/2017	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2460	-	3000
08		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-		
09		1440 N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2			N	-0-					-0-		
10		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-		
11		1380 N	1053	-0-	-327	-0-	1053	2			N	-0-					-0-		
12		1364 N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					-0-		
01		1364 N	963	-0-	-401	-0-	963	2			N	-0-					-0-		

SNEED												WELL #: 27A		RRCID -> 284383	COMPL. DATE 04/20/2018	TOTAL DEPTH 3214	PERF. 2351	-	3214
08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	620	1	1894	2	N	-0-					-0-		
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	600	1	1831	2	N	-0-					-0-		
10		2511 N	2477	-0-	-34	-0-	620	1	1857	2	N	-0-					-0-		
11		2430 N	2300	-0-	-130	-0-	598	1	1702	2	N	-0-					-0-		
12		2511 N	2240	-0-	-271	-0-	620	1	1620	2	N	-0-					-0-		
01		2480 N	2229	-0-	-251	-0-	620	1	1609	2	N	-0-					-0-		

SNEED												WELL #: 44B		RRCID -> 284406	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2295	-	3000
08		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-		
09		960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-		
10		992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-		
11		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-		
12		992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-		
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-		

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 385674																					
SNEED												WELL #: 9D		RRCID -> 284407		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2393 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2		N	-0-			-0-							
09		1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1301	2		N	-0-			-0-							
10		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2		N	-0-			-0-							
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-							
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-							
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-							

SNEED												WELL #: 27D		RRCID -> 284408		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2290 - 3100	
08		1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2		N	-0-			-0-							
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-							
10		1984 N	1758	-0-	-226	-0-	1758	2		N	-0-			-0-							
11		1890 N	1748	-0-	-142	-0-	1748	2		N	-0-			-0-							
12		1891 N	1699	-0-	-192	-0-	1699	2		N	-0-			-0-							
01		1767 N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2		N	-0-			-0-							

SNEED F												WELL #: 37A		RRCID -> 284522		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2285 - 3010	
08		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	447	1	742	2	N	-0-		-0-							
09		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	440	1	751	2	N	-0-		-0-							
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	496	1	718	2	N	-0-		-0-							
11		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	480	1	617	2	N	-0-		-0-							
12		1240 N	1018	-0-	-222	-0-	429	1	589	2	N	-0-		-0-							
01		1209 N	905	-0-	-304	-0-	373	1	532	2	N	-0-		-0-							

WALKER -A-												WELL #: 5B		RRCID -> 284553		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2278 - 3150	
08		1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2		N	-0-			-0-							
09		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2		N	-0-			-0-							
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-							
11		1350 N	1209	-0-	-141	-0-	1209	2		N	-0-			-0-							
12		1333 N	625	-0-	-708	-0-	625	2		N	-0-			-0-							
01		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1176	2		N	-0-			-0-							

SNEED												WELL #: 26B		RRCID -> 284582		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2210 - 3164	
08		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2		N	-0-			-0-							
09		2010 N	1951	-0-	-59	-0-	1951	2		N	-0-			-0-							
10		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2		N	-0-			-0-							
11		1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2		N	-0-			-0-							
12		2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2		N	-0-			-0-							
01		1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2		N	-0-			-0-							

SNEED F												WELL #: 50A		RRCID -> 284583		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2465 - 2900	
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	172	1	483	2	N	-0-		-0-							
09		720 N	705	-0-	-15	-0-	182	1	523	2	N	-0-		-0-							
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	189	1	556	2	N	-0-		-0-							
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	168	1	477	2	N	-0-		-0-							
12		744 N	599	-0-	-145	-0-	160	1	439	2	N	-0-		-0-							
01		744 N	300	-0-	-444	-0-	82	1	218	2	N	-0-		-0-							

SNEED -B-												WELL #: 4D		RRCID -> 285921		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2351 - 2800	
08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	899	1	2272	2	N	-0-		-0-							
09		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	870	1	2150	2	N	-0-		-0-							
10		3193 X	3098	-0-	-95	-0-	899	1	2199	2	N	-0-		-0-							
11		3090 X	2889	-0-	-201	-0-	870	1	2019	2	N	-0-		-0-							
12		3193 X	2933	-0-	-260	-0-	899	1	2034	2	N	-0-		-0-							
01		3162 X	2742	-0-	-420	-0-	899	1	1843	2	N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 385674																					
SNEED												WELL #: 27C		RRCID -> 285959		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2365 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	356 1	961 2	N	-0-				-0-							
09		1410 N	1317	-0-	-93	-0-	390 1	927 2	N	-0-				-0-							
10		1426 N	1314	-0-	-112	-0-	395 1	919 2	N	-0-				-0-							
11		1260 N	974	-0-	-286	-0-	249 1	725 2	N	-0-				-0-							
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	403 1	1013 2	N	-0-				-0-							
01		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	403 1	894 2	N	-0-				-0-							

SNEED -C-												WELL #: 29B		RRCID -> 285960		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2504 - 2909	
08		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	403 1	1037 2	N	-0-				-0-							
09		1440 N	1377	-0-	-63	-0-	390 1	987 2	N	-0-				-0-							
10		1457 N	1410	-0-	-47	-0-	403 1	1007 2	N	-0-				-0-							
11		1380 N	1267	-0-	-113	-0-	390 1	877 2	N	-0-				-0-							
12		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	403 1	944 2	N	-0-				-0-							
01		1395 N	1307	-0-	-88	-0-	403 1	904 2	N	-0-				-0-							

SNEED 'B'												WELL #: 2C		RRCID -> 286013		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2279 - 3203	
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	899 1	1779 2	N	-0-				-0-							
09		2550 N	2505	-0-	-45	-0-	870 1	1635 2	N	-0-				-0-							
10		2604 N	2516	-0-	-88	-0-	899 1	1617 2	N	-0-				-0-							
11		2580 N	2304	-0-	-276	-0-	870 1	1434 2	N	-0-				-0-							
12		2604 N	1855	-0-	-749	-0-	604 1	1251 2	N	-0-				-0-							
01		2511 N	2482	-0-	-29	-0-	899 1	1583 2	N	-0-				-0-							

BURNETT ST												WELL #: 33D		RRCID -> 288087		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2399 - 2863	
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-				-0-							
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-				-0-							
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-				-0-							
11		1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342 2		N	-0-				-0-							
12		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452 2		N	-0-				-0-							
01		1550 N	1159	-0-	-391	-0-	1159 2		N	-0-				-0-							

BURNETT												WELL #: 26C		RRCID -> 288196		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 2886		PERF. 2770 - 2872	
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-				-0-							
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-				-0-							
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-				-0-							
11		1650 N	1454	-0-	-196	-0-	1454 2		N	-0-				-0-							
12		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389 2		N	-0-				-0-							
01		1643 N	1044	-0-	-599	-0-	1044 2		N	-0-				-0-							

BURNETT												WELL #: 97D		RRCID -> 288197		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2242 - 2902	
08		2573 N	2060	-0-	-513	-0-	2060 2		N	-0-				-0-							
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-				-0-							
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-				-0-							
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-				-0-							
12		2666 N	2299	-0-	-367	-0-	2299 2		N	-0-				-0-							
01		2635 N	1620	-0-	-1015	-0-	1620 2		N	-0-				-0-							

SNEED -C-												WELL #: 41C		RRCID -> 288223		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2391 - 3070	
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	899 1	1192 2	N	-0-				-0-							
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	870 1	1161 2	N	-0-				-0-							
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	899 1	1212 2	N	-0-				-0-							
11		2010 N	1879	-0-	-131	-0-	857 1	1022 2	N	-0-				-0-							
12		2108 N	1886	-0-	-222	-0-	899 1	987 2	N	-0-				-0-							
01		2108 N	1734	-0-	-374	-0-	863 1	871 2	N	-0-				-0-							

PANHANDLE, WEST												CPTY: POTTER									
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 385674																					
SNEED												WELL #: 26D		RRCID -> 288239		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2352 - 2968	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
08		1767 N	1611	-0-	-156	-0-	403	1	1208	2	N	-0-		-0-							
09		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	390	1	1245	2	N	-0-		-0-							
10		1798 N	1665	-0-	-133	-0-	403	1	1262	2	N	-0-		-0-							
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	390	1	1176	2	N	-0-		-0-							
12		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	403	1	1241	2	N	-0-		-0-							
01		1674 N	1458	-0-	-216	-0-	403	1	1055	2	N	-0-		-0-							

SNEED												WELL #: 28A		RRCID -> 288794		COMPL. DATE 06/27/2019		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2180 - 2841	
08		2604 N	2196	-0-	-408	-0-	899	1	1297	2	N	-0-		-0-							
09		2520 N	2052	-0-	-468	-0-	870	1	1182	2	N	-0-		-0-							
10		2573 N	2271	-0-	-302	-0-	899	1	1372	2	N	-0-		-0-							
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	870	1	1388	2	N	-0-		-0-							
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	899	1	1370	2	N	-0-		-0-							
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	899	1	1448	2	N	-0-		-0-							

SNEED												WELL #: 23C		RRCID -> 288893		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2911		PERF. 2362 - 2911	
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	899	1	3100	2	N	-0-		-0-							
09		3840 X	3771	-0-	-69	-0-	870	1	2901	2	N	-0-		-0-							
10		3968 X	3829	-0-	-139	-0-	899	1	2930	2	N	-0-		-0-							
11		3870 X	3368	-0-	-502	-0-	870	1	2498	2	N	-0-		-0-							
12		3999 X	3299	-0-	-700	-0-	899	1	2400	2	N	-0-		-0-							
01		3999 X	3146	-0-	-853	-0-	899	1	2247	2	N	-0-		-0-							

BURNETT												WELL #: 29B		RRCID -> 289823		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 2727		PERF. 2296 - 4920	
08		1302 N	311	-0-	-991	-0-	311	2			N	-0-		-0-							
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-							
10		1364 N	733	-0-	-631	-0-	733	2			N	-0-		-0-							
11		300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-		-0-							
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		-0-							
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-							

BURNETT												WELL #: 40B		RRCID -> 290335		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2221 - 4949	
08		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-		-0-							
09		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-		-0-							
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-		-0-							
11		1350 N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-		-0-							
12		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-		-0-							
01		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1194	2			N	-0-		-0-							

SNEED												WELL #: 43A		RRCID -> 292006		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2330 - 2932	
08		1550 N	1526	-0-	-24	-0-	372	1	1154	2	N	-0-		-0-							
09		1500 N	1430	-0-	-70	-0-	360	1	1070	2	N	-0-		-0-							
10		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	372	1	1091	2	N	-0-		-0-							
11		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	337	1	1041	2	N	-0-		-0-							
12		1488 N	1312	-0-	-176	-0-	336	1	976	2	N	-0-		-0-							
01		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	372	1	953	2	N	-0-		-0-							

SNEED												WELL #: 44A		RRCID -> 292038		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 2957		PERF. 2347 - 2957	
08		2356 X	2115	-0-	-241	-0-	372	1	1743	2	N	-0-		-0-							
09		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	360	1	1770	2	N	-0-		-0-							
10		2232 N	2146	-0-	-86	-0-	372	1	1774	2	N	-0-		-0-							
11		2040 N	1962	-0-	-78	-0-	360	1	1602	2	N	-0-		-0-							
12		2201 N	1957	-0-	-244	-0-	372	1	1585	2	N	-0-		-0-							
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	372	1	1798	2	N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674									
SNEED -C-				WELL #:	41A	RRCID ->	292039	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2349 - 2941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1860 X	1604	-0-	-256	-0-	372 1	1232 2	N	-0-			-0-
09		1680 X	1575	-0-	-105	-0-	360 1	1215 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	372 1	1224 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1477	-0-	-83	-0-	360 1	1117 2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1403	-0-	-240	-0-	372 1	1031 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	361 1	1187 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	44C	RRCID ->	292052	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2332 - 2970
08		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	372 1	1932 2	N	-0-			-0-
09		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	360 1	1908 2	N	-0-			-0-
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	372 1	1967 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2098	-0-	-122	-0-	360 1	1738 2	N	-0-			-0-
12		2356 N	1924	-0-	-432	-0-	372 1	1552 2	N	-0-			-0-
01		2325 N	2101	-0-	-224	-0-	372 1	1729 2	N	-0-			-0-

SNEED JT				WELL #:	45B	RRCID ->	292054	COMPL. DATE	08/20/2021	TOTAL DEPTH	3034	PERF.	2329 - 3034
08		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	372 1	1685 2	N	-0-			-0-
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	360 1	1743 2	N	-0-			-0-
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	372 1	1777 2	N	-0-			-0-
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	360 1	1672 2	N	-0-			-0-
12		2170 N	1649	-0-	-521	-0-	372 1	1277 2	N	-0-			-0-
01		2139 N	619	-0-	-1520	-0-	372 1	247 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	24B	RRCID ->	292056	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2304 - 2867
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	372 1	1449 2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1801	-0-	-29	-0-	360 1	1441 2	N	-0-			-0-
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	372 1	1429 2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1643	-0-	-127	-0-	360 1	1283 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	372 1	1259 2	N	-0-			-0-
01		1798 N	1592	-0-	-206	-0-	371 1	1221 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	7B	RRCID ->	292062	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2411 - 2874
08		2077 N	2056	-0-	-21	-0-	372 1	1684 2	N	-0-			-0-
09		2040 N	1847	-0-	-193	-0-	360 1	1487 2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1785	-0-	-230	-0-	372 1	1413 2	N	-0-			-0-
11		1980 N	1591	-0-	-389	-0-	360 1	1231 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1597	-0-	-325	-0-	372 1	1225 2	N	-0-			-0-
01		1798 N	1476	-0-	-322	-0-	372 1	1104 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2158 - 2733
08		3100 X	2925	-0-	-175	-0-	372 1	2553 2	N	-0-			-0-
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	360 1	2680 2	N	-0-			-0-
10		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	372 1	2707 2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2836	-0-	-44	-0-	360 1	2476 2	N	-0-			-0-
12		3131 X	2800	-0-	-331	-0-	372 1	2428 2	N	-0-			-0-
01		3131 X	2916	-0-	-215	-0-	372 1	2544 2	N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #:	21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2345 - 3145
08		2511 N	2005	-0-	-506	-0-	372 1	1633 2	N	-0-			-0-
09		2280 N	2235	-0-	-45	-0-	360 1	1875 2	N	-0-			-0-
10		2263 N	963	-0-	-1300	-0-	96 1	867 2	N	-0-			-0-
11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	336 1	2299 2	N	-0-			-0-
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	372 1	1996 2	N	-0-			-0-
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	372 1	1933 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CPTY: POTTER									
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 385674																					
SNEED -C-												WELL #: 48D		RRCID -> 292198		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 2804		PERF. 2074 - 2804	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
08		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	356	1	2047	2	N	-0-					-0-				
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	330	1	1839	2	N	-0-					-0-				
10		1953 N	1823	-0-	-130	-0-	214	1	1609	2	N	-0-					-0-				
11		2340 N	2095	-0-	-245	-0-	348	1	1747	2	N	-0-					-0-				
12		2232 N	481	-0-	-1751	-0-	89	1	392	2	N	-0-					-0-				
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-				

SNEED												WELL #: 28C		RRCID -> 292211		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2266 - 3070	
08		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	372	1	1706	2	N	-0-					-0-				
09		2040 N	1967	-0-	-73	-0-	360	1	1607	2	N	-0-					-0-				
10		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	372	1	1662	2	N	-0-					-0-				
11		2010 N	1515	-0-	-495	-0-	285	1	1230	2	N	-0-					-0-				
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	353	1	1762	2	N	-0-					-0-				
01		2046 N	1952	-0-	-94	-0-	372	1	1580	2	N	-0-					-0-				

WALKER -A-												WELL #: 5A		RRCID -> 292243		COMPL. DATE 11/18/2021		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2221 - 3000	
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	372	1	1141	2	N	-0-					-0-				
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	360	1	1196	2	N	-0-					-0-				
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	2	N	-0-					-0-				
11		1470 N	1283	-0-	-187	-0-	360	1	923	2	N	-0-					-0-				
12		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	372	1	1159	2	N	-0-					-0-				
01		1550 N	1438	-0-	-112	-0-	368	1	1070	2	N	-0-					-0-				

SNEED												WELL #: 43D		RRCID -> 292247		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2232 - 2922	
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	2	N	-0-					-0-				
09		1620 N	1410	-0-	-210	-0-	288	1	1122	2	N	-0-					-0-				
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	350	1	1271	2	N	-0-					-0-				
11		1620 N	1505	-0-	-115	-0-	360	1	1145	2	N	-0-					-0-				
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	317	1	1146	2	N	-0-					-0-				
01		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	372	1	1172	2	N	-0-					-0-				

SNEED -C-												WELL #: 8D		RRCID -> 292251		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2362 - 3139	
08		3069 X	2874	-0-	-195	-0-	372	1	2502	2	N	-0-					-0-				
09		2820 X	2752	-0-	-68	-0-	360	1	2392	2	N	-0-					-0-				
10		2883 X	2702	-0-	-181	-0-	372	1	2330	2	N	-0-					-0-				
11		2790 X	2196	-0-	-594	-0-	360	1	1836	2	N	-0-					-0-				
12		2883 X	2415	-0-	-468	-0-	372	1	2043	2	N	-0-					-0-				
01		2883 X	2326	-0-	-557	-0-	372	1	1954	2	N	-0-					-0-				

SNEED -B-												WELL #: 4B		RRCID -> 292253		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2360 - 2850	
08		3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-				
09		3300 X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2			N	-0-					-0-				
10		3348 X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-					-0-				
11		3150 X	3067	-0-	-83	-0-	3067	2			N	-0-					-0-				
12		3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3169	2			N	-0-					-0-				
01		3255 X	2913	-0-	-342	-0-	2913	2			N	-0-					-0-				

SNEED -C-												WELL #: 41B		RRCID -> 292259		COMPL. DATE 11/12/2021		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2358 - 2900	
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	372	1	1262	2	N	-0-					-0-				
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	360	1	1244	2	N	-0-					-0-				
10		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	372	1	1173	2	N	-0-					-0-				
11		1590 N	1100	-0-	-490	-0-	264	1	836	2	N	-0-					-0-				
12		1643 N	959	-0-	-684	-0-	959	2			N	-0-					-0-				
01		1550 N	928	-0-	-622	-0-	928	2			N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 385674																					
SNEED -C-												WELL #: 29A		RRCID -> 292322		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2410 - 2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		1767 X	1631	-0-	-136	-0-	1631	2		N	-0-			-0-							
09		1650 X	1501	-0-	-149	-0-	1501	2		N	-0-			-0-							
10		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2		N	-0-			-0-							
11		1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2		N	-0-			-0-							
12		1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2		N	-0-			-0-							
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-							

SNEED												WELL #: 23D		RRCID -> 292549		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2279 - 2900	
08		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-							
09		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-							
10		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2		N	-0-			-0-							
11		1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2		N	-0-			-0-							
12		1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2		N	-0-			-0-							
01		1767 N	1232	-0-	-535	-0-	1232	2		N	-0-			-0-							

SNEED -B-												WELL #: 1F		RRCID -> 292551		COMPL. DATE 03/22/2022		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2278 - 2750	
08		2325 X	2197	-0-	-128	-0-	375	1	1822	2	N	-0-		-0-							
09		2190 X	2159	-0-	-31	-0-	381	1	1778	2	N	-0-		-0-							
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	403	1	1831	2	N	-0-		-0-							
11		2130 N	2068	-0-	-62	-0-	390	1	1678	2	N	-0-		-0-							
12		2232 N	2093	-0-	-139	-0-	403	1	1690	2	N	-0-		-0-							
01		2232 N	1955	-0-	-277	-0-	403	1	1552	2	N	-0-		-0-							

SNEED -B-												WELL #: 4002A		RRCID -> 292569		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2388 - 3000	
08		2418 X	2372	-0-	-46	-0-	403	1	1969	2	N	-0-		-0-							
09		2340 X	2296	-0-	-44	-0-	390	1	1906	2	N	-0-		-0-							
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	403	1	1947	2	N	-0-		-0-							
11		2310 N	2007	-0-	-303	-0-	390	1	1617	2	N	-0-		-0-							
12		2387 N	1734	-0-	-653	-0-	403	1	1331	2	N	-0-		-0-							
01		2356 N	1960	-0-	-396	-0-	403	1	1557	2	N	-0-		-0-							

SNEED -B-												WELL #: 1E		RRCID -> 292635		COMPL. DATE 03/22/2022		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2360 - 2800	
08		2914 X	2679	-0-	-235	-0-	2679	2		N	-0-			-0-							
09		2790 X	2633	-0-	-157	-0-	2633	2		N	-0-			-0-							
10		2821 N	2677	-0-	-144	-0-	2677	2		N	-0-			-0-							
11		2580 N	2478	-0-	-102	-0-	2478	2		N	-0-			-0-							
12		2728 N	2463	-0-	-265	-0-	2463	2		N	-0-			-0-							
01		2666 N	2377	-0-	-289	-0-	2377	2		N	-0-			-0-							

BENNETT B												WELL #: 22D		RRCID -> 292775		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2422 - 2900	
08		3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2		N	-0-			-0-							
09		2910 X	2828	-0-	-82	-0-	2828	2		N	-0-			-0-							
10		3007 X	2603	-0-	-404	-0-	2603	2		N	-0-			-0-							
11		2850 X	2633	-0-	-217	-0-	2633	2		N	-0-			-0-							
12		2914 X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2		N	-0-			-0-							
01		2914 X	2533	-0-	-381	-0-	2533	2		N	-0-			-0-							

SNEED -B-												WELL #: 4002B		RRCID -> 292776		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2354 - 3000	
08		3007 X	2904	-0-	-103	-0-	403	1	2501	2	N	-0-		-0-							
09		2910 X	2788	-0-	-122	-0-	390	1	2398	2	N	-0-		-0-							
10		2945 X	2827	-0-	-118	-0-	403	1	2424	2	N	-0-		-0-							
11		2850 X	2620	-0-	-230	-0-	390	1	2230	2	N	-0-		-0-							
12		2945 X	2663	-0-	-282	-0-	403	1	2260	2	N	-0-		-0-							
01		2914 X	2600	-0-	-314	-0-	403	1	2197	2	N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST												CPTY: POTTER									
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 385674																					
SNEED -B-												WELL #: 2B		RRCID -> 292787		COMPL. DATE 04/13/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2384 - 3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE						
08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	376	1	1829	2	N	-0-				-0-					
09		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	390	1	1792	2	N	-0-				-0-					
10		2542 N	2169	-0-	-373	-0-	399	1	1770	2	N	-0-				-0-					
11		2130 N	2003	-0-	-127	-0-	390	1	1613	2	N	-0-				-0-					
12		2263 N	2043	-0-	-220	-0-	403	1	1640	2	N	-0-				-0-					
01		2170 N	1366	-0-	-804	-0-	371	1	995	2	N	-0-				-0-					

SNEED -C-												WELL #: 5040B		RRCID -> 292797		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2397 - 3050	
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	372	1	946	2	N	-0-				-0-					
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	360	1	962	2	N	-0-				-0-					
10		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	372	1	961	2	N	-0-				-0-					
11		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	360	1	926	2	N	-0-				-0-					
12		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	372	1	915	2	N	-0-				-0-					
01		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	372	1	870	2	N	-0-				-0-					

WALKER -A-												WELL #: 6C		RRCID -> 292871		COMPL. DATE 05/04/2022		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2292 - 2900	
08		2759 X	2589	-0-	-170	-0-	372	1	2217	2	N	-0-				-0-					
09		2580 X	2447	-0-	-133	-0-	360	1	2087	2	N	-0-				-0-					
10		2604 N	2470	-0-	-134	-0-	372	1	2098	2	N	-0-				-0-					
11		2520 N	2350	-0-	-170	-0-	360	1	1990	2	N	-0-				-0-					
12		2542 N	2376	-0-	-166	-0-	372	1	2004	2	N	-0-				-0-					
01		2480 N	1523	-0-	-957	-0-	72	1	1451	2	N	-0-				-0-					

SNEED -C-												WELL #: 39C		RRCID -> 293101		COMPL. DATE 04/23/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2122 - 3050	
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	401	1	1346	2	N	-0-				-0-					
09		1800 N	1695	-0-	-105	-0-	390	1	1305	2	N	-0-				-0-					
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	403	1	1330	2	N	-0-				-0-					
11		1680 N	1612	-0-	-68	-0-	390	1	1222	2	N	-0-				-0-					
12		1767 N	1626	-0-	-141	-0-	403	1	1223	2	N	-0-				-0-					
01		1736 N	1486	-0-	-250	-0-	395	1	1091	2	N	-0-				-0-					

SNEED -C-												WELL #: 39A		RRCID -> 293103		COMPL. DATE 04/14/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2115 - 3050	
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	200	1	781	2	N	-0-				-0-					
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	360	1	1139	2	N	-0-				-0-					
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	342	1	1094	2	N	-0-				-0-					
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	351	1	1004	2	N	-0-				-0-					
12		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	370	1	996	2	N	-0-				-0-					
01		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	372	1	985	2	N	-0-				-0-					

SNEED -C-												WELL #: 8C		RRCID -> 293148		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2377 - 3140	
08		2387 X	1404	-0-	-983	-0-	372	1	1032	2	N	-0-				-0-					
09		2070 X	1445	-0-	-625	-0-	360	1	1085	2	N	-0-				-0-					
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-				-0-					
11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	360	1	1695	2	N	-0-				-0-					
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	372	1	1695	2	N	-0-				-0-					
01		2201 N	1936	-0-	-265	-0-	372	1	1564	2	N	-0-				-0-					

SNEED												WELL #: 26A		RRCID -> 293151		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 2741		PERF. 2320 - 2741	
08		4185 X	3755	-0-	-430	-0-	3755	2			N	-0-				-0-					
09		3960 X	3487	-0-	-473	-0-	3487	2			N	-0-				-0-					
10		4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537	2			N	-0-				-0-					
11		3900 X	3477	-0-	-423	-0-	144	1	3333	2	N	-0-				-0-					
12		3751 X	3479	-0-	-272	-0-	372	1	3107	2	N	-0-				-0-					
01		3751 X	3588	-0-	-163	-0-	372	1	3216	2	N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 385674																					
SNEED -C-												WELL #: 8B		RRCID -> 293152		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2379 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	372	1	1487	2	N	-0-					-0-				
09		1920 N	1807	-0-	-113	-0-	360	1	1447	2	N	-0-					-0-				
10		1953 N	1725	-0-	-228	-0-	372	1	1353	2	N	-0-					-0-				
11		1800 N	1078	-0-	-722	-0-	1078	2			N	-0-					-0-				
12		1860 N	1465	-0-	-395	-0-	168	1	1297	2	N	-0-					-0-				
01		1736 N	1297	-0-	-439	-0-	368	1	929	2	N	-0-					-0-				

SNEED -C-												WELL #: 7C		RRCID -> 293169		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2333 - 3150	
08		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	372	1	2386	2	N	-0-					-0-				
09		2790 X	2722	-0-	-68	-0-	360	1	2362	2	N	-0-					-0-				
10		2883 X	2778	-0-	-105	-0-	372	1	2406	2	N	-0-					-0-				
11		2790 X	2643	-0-	-147	-0-	360	1	2283	2	N	-0-					-0-				
12		2852 X	2542	-0-	-310	-0-	372	1	2170	2	N	-0-					-0-				
01		2821 X	2599	-0-	-222	-0-	372	1	2227	2	N	-0-					-0-				

SNEED MS												WELL #: 23		RRCID -> 293170		COMPL. DATE 05/27/2022		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2392 - 2950	
08		4030 X	3582	-0-	-448	-0-	372	1	3210	2	N	-0-					-0-				
09		3660 X	3501	-0-	-159	-0-	360	1	3141	2	N	-0-					-0-				
10		3782 X	3448	-0-	-334	-0-	372	1	3076	2	N	-0-					-0-				
11		3600 X	3296	-0-	-304	-0-	360	1	2936	2	N	-0-					-0-				
12		3689 X	3416	-0-	-273	-0-	368	1	3048	2	N	-0-					-0-				
01		3627 X	3470	-0-	-157	-0-	372	1	3098	2	N	-0-					-0-				

SNEED F												WELL #: 20C		RRCID -> 293192		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2304 - 3200	
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	372	1	1320	2	N	-0-					-0-				
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	360	1	1315	2	N	-0-					-0-				
10		1674 N	1660	-0-	-14	-0-	372	1	1288	2	N	-0-					-0-				
11		1650 N	1507	-0-	-143	-0-	360	1	1147	2	N	-0-					-0-				
12		1736 N	1592	-0-	-144	-0-	372	1	1220	2	N	-0-					-0-				
01		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	372	1	1241	2	N	-0-					-0-				

THOMPSON T												WELL #: 63A		RRCID -> 293277		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2534 - 3350	
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	372	1	1695	2	N	-0-					-0-				
09		1890 N	1859	-0-	-31	-0-	313	1	1546	2	N	-0-					-0-				
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	372	1	1730	2	N	-0-					-0-				
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	360	1	1657	2	N	-0-					-0-				
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	372	1	1666	2	N	-0-					-0-				
01		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	366	1	1741	2	N	-0-					-0-				

JESTER												WELL #: 18D		RRCID -> 293303		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2496 - 3250	
08		3534 X	3272	-0-	-262	-0-	372	1	2900	2	N	-0-					-0-				
09		3360 X	2896	-0-	-464	-0-	316	1	2580	2	N	-0-					-0-				
10		3255 X	3247	-0-	-8	-0-	366	1	2881	2	N	-0-					-0-				
11		3180 X	3071	-0-	-109	-0-	360	1	2711	2	N	-0-					-0-				
12		3286 X	3044	-0-	-242	-0-	372	1	2672	2	N	-0-					-0-				
01		3286 X	3068	-0-	-218	-0-	372	1	2696	2	N	-0-					-0-				

SNEED -A-												WELL #: 21C		RRCID -> 293329		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2296 - 3200	
08		2511 X	2433	-0-	-78	-0-	372	1	2061	2	N	-0-					-0-				
09		2430 X	2328	-0-	-102	-0-	360	1	1968	2	N	-0-					-0-				
10		2418 N	2366	-0-	-52	-0-	372	1	1994	2	N	-0-					-0-				
11		2340 N	2284	-0-	-56	-0-	360	1	1924	2	N	-0-					-0-				
12		2418 N	2228	-0-	-190	-0-	372	1	1856	2	N	-0-					-0-				
01		2356 N	1515	-0-	-841	-0-	366	1	1149	2	N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
 BRENT T WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 3275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	356	1	784	2	N	-0-				-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	793	2	N	-0-				-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	372	1	779	2	N	-0-				-0-
11	1110	N	827	-0-	-283	-0-	282	1	545	2	N	-0-				-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	372	1	1002	2	N	-0-				-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	372	1	867	2	N	-0-				-0-

BRENT T WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 3275

08	3565	X	1952	-0-	-1613	-0-	348	1	1604	2	N	-0-				-0-
09	3180	X	1877	-0-	-1303	-0-	360	1	1517	2	N	-0-				-0-
10	3255	X	1877	-0-	-1378	-0-	372	1	1505	2	N	-0-				-0-
11	3030	X	1573	-0-	-1457	-0-	360	1	1213	2	N	-0-				-0-
12	1953	X	1798	-0-	-155	-0-	372	1	1426	2	N	-0-				-0-
01	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	350	1	1373	2	N	-0-				-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275

08	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	372	1	1538	2	N	-0-				-0-
09	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	349	1	1444	2	N	-0-				-0-
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	372	1	1448	2	N	-0-				-0-
11	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	350	1	1044	2	N	-0-				-0-
12	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	372	1	1334	2	N	-0-				-0-
01	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	372	1	1308	2	N	-0-				-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250

08	1829	X	1718	-0-	-111	-0-	360	1	1358	2	N	-0-				-0-
09	1770	X	1686	-0-	-84	-0-	360	1	1326	2	N	-0-				-0-
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	352	1	1266	2	N	-0-				-0-
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	360	1	1133	2	N	-0-				-0-
12	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	372	1	1172	2	N	-0-				-0-
01	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	372	1	1174	2	N	-0-				-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
 SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024 - WELL PLUGGED 11/12/24

HOWELL, KEVIN 406602
 BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011				CNTY: POTTER						
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUGHES, JACKIE M.				412020				CNTY: POTTER						
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. C. PRODUCTION				427462				CNTY: POTTER						
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERA				WELL #: 1	RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
J. W. RESOURCES INC.				427974						
SMITH, T. G.			WELL #:	1 R	RRCID -> 096133	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2850	- 3186	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TERRELL			WELL #:	1	RRCID -> 154269	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 3020	- 3152	
08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-	-0-
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-	-0-
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-	-0-
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-	-0-
12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ERIN			WELL #:	1	RRCID -> 166899	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3109	- 3172	
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLER, A.L.			WELL #:	2	RRCID -> 172884	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2780	- 3280	
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-
09	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITZIE			WELL #:	8	RRCID -> 174577	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3435	- 3470	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRITCHARD -A-			WELL #:	2	RRCID -> 175005	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2856	- 3020	
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-
*01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-	-0-

MILLER, EDITH			WELL #:	3	RRCID -> 178291	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3072	- 3593	
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-
*01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 X		1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3 X		3	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

08	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3		N	-0-			-0-
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	540 3		N	-0-			-0-
01	744 N	561	-0-	-183	-0-	561 3		N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS BOWERS 429407 WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

JADE ENTERPRISES, INC. WALL 429550 WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	403 N	54	-0-	-349	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3		N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 99		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
KEISLING ENERGY, LLC				453635									
KRAKER, J. A.		WELL #:		2		RRCID -> 060920		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-			-0-
10		248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11		240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KRAKER		WELL #:		3		RRCID -> 155856		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255			
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3		N	-0-			-0-
10		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11		420 N	2	-0-	-418	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:		462131		RRCID -> 023264		COMPL. DATE 08/01/1940		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LATHAM, W. P.		WELL #:		4		RRCID -> 023265		COMPL. DATE 03/19/1931		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #:		469866		RRCID -> 023076		COMPL. DATE 03/29/1948		TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A			
*08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
WIGHAM		WELL #:		2 A		RRCID -> 040576		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792			
*07		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
10		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
*11		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//	469866									
HAGGARD, T. B.		WELL #:	10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3140 -	3184
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
*07		48 X	48	-0-	-0-	-0-		48	3			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JACKSON		WELL #:	7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 -	3260
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SARAH		WELL #:	2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 -	3232
*08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
10		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	3				-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-

KODIAK OPERATING, LLC		473780										
JOHNSON		WELL #:	B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANFORD -H-		WELL #:	H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANFORD -H-		WELL #:	H 3	RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC			//CONT.//	473780									
JOHNSON			WELL #:	3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
SNEED			WELL #:	1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482 - 2650	
08	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SANFORD			WELL #:	2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887 - 3115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOHNSON -B-			WELL #:	2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327 - 2830	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SANFORD -H-			WELL #:	1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DEAHL -A-			WELL #:	1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SANFORD			WELL #:	303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

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

 MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LARGE OPERATING LLC 486623
 INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3		N	-0-					-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	3		N	-0-					-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	3		N	-0-					-0-
11		540 N	156	-0-	-0-	-384		156	3		N	-0-					-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3		N	-0-					-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	3		N	-0-					-0-

 WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST				//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC				//CONT.//	486623							
BRYAN, E. F.				WELL #:	3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PHILLIPS-SANFORD				WELL #:	23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITTENBURG -D-				WELL #:	10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-	

BURNETT S. B. -RD-				WELL #:	20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES -G-				WELL #:	1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITTENBURG M-16				WELL #:	2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ G-10	207	-0-	207	1312	207	3			Y	-0-					-0-
09	1748 N	436	-0-	-1312	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

 WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	900 N	364	-0-	-536	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

 NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

 BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	164 S	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	181 S	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	167 S	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	442 S	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508	-	2788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF.	3420	-	3480
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915	-	3064
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2742	-	2782
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF.	2772	-	3070
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-	
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-	
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-	
11	840 N	336	-0-	-504	-0-	336	3		N	-0-			-0-	
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-	
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-	
JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2680	-	2862
08	DLQ G-10	617	-0-	617	2652	617	3		Y	-0-			-0-	
09	2884 N	232	-0-	-2652	-0-	232	3		Y	-0-			-0-	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-	
11	600 N	266	-0-	-334	-0-	266	3		Y	-0-			-0-	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-	
HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090	-	3225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3256		
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-	

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2568 - 2794		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-		-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-	

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2894 - 3064		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-	
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-		-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-	

ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	3107 - 3219			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2850 - 3000			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2146 - 2754			
08	DLQ	G-10	703	-0-	703	2462	703	3			Y	-0-			-0-
09		3000 N	867	-0-	-2133	329	867	3			Y	-0-			-0-
10		1075 N	746	-0-	-329	-0-	746	3			Y	-0-			-0-
11		690 N	378	-0-	-312	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2199 - 2798			
08	DLQ	G-10	602	-0-	602	1960	602	3			Y	-0-			14
09		2603 N	643	-0-	-1960	-0-	643	3			Y	-0-			14
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-			14
11		570 N	190	-0-	-380	-0-	190	3			Y	-0-			14
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			14
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			14

MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	2241 - 2623			
08	DLQ	G-10	532	-0-	532	1331	532	3			Y	-0-			-0-
09		1966 N	635	-0-	-1331	-0-	635	3			Y	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
11		510 N	217	-0-	-293	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			-0-

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2187 - 2710			
08	DLQ	G-10	639	-0-	639	1962	639	3			Y	-0-			16
09		2763 N	801	-0-	-1962	-0-	801	3			Y	-0-			16
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			16
11		630 N	100	-0-	-530	-0-	100	3			Y	-0-			16
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			16
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			16

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	2258 - 2706			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
KLYNE				WELL #:	2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 - 2504	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLYNE				WELL #:	1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2321 - 2644	
08	DLQ	G-10	484	-0-	484	1478	484	3		Y	-0-			-0-
09		1872 N	394	-0-	-1478	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
11		480 N	169	-0-	-311	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-

BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2268 - 2696	
08	DLQ	G-10	586	-0-	586	1897	586	3		Y	-0-			7
09		2338 N	441	-0-	-1897	-0-	441	3		Y	-0-			7
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			7
11		570 N	138	-0-	-432	-0-	138	3		Y	-0-			7
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			7
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			7

JOHNSON, J.				WELL #:	17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2268 - 2896	
08	DLQ	G-10	401	-0-	401	1788	401	3		Y	-0-			-0-
09		2361 N	573	-0-	-1788	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
11		390 N	272	-0-	-118	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			-0-

SHAW, DIANA				WELL #:	1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2298 - 2688	
08	DLQ	G-10	532	-0-	532	1676	532	3		Y	-0-			-0-
09		2187 N	511	-0-	-1676	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
11		510 N	165	-0-	-345	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-

STEWART				WELL #:	6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3098 - 3270	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATKINS				WELL #:	K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	3176 - 3246	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3848	-0-	748	748	3848	3		N	-0-			-0-
01		1271 N	523	-0-	-748	-0-	523	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623						
RICE PATTY		WELL #:	1	RRCID -> 267167	COMPL. DATE 12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	565	-0-	565	2365	565 3		19
09		3000 N	1097	-0-	-1903	462	1097 3		19
10		1500 N	1038	-0-	-462	-0-	1038 3		19
11		540 N	341	-0-	-199	-0-	341 3		19
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		19
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		19

POND, R. L.		WELL #:	37G	RRCID -> 280731	COMPL. DATE 10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

POND, R. L.		WELL #:	11	RRCID -> 280889	COMPL. DATE 03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

POND, R. L.		WELL #:	15G	RRCID -> 281102	COMPL. DATE 10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ASHER FEE		WELL #:	10	RRCID -> 291412	COMPL. DATE 04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3216 - 3414	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:	2	RRCID -> 291570	COMPL. DATE 02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF. 3410 - 3511	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LASATER & CO, INC.				487415							
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098		
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
12	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			-0-
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				495297							
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024											

LEJAN, INC.				495727							
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789		
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-			-0-
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 3	N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-			-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAILOR UNIT				WELL #: 16G	RRCID -> 179277	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3283	PERF. 3100	- 3283		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
LERA				496774							
SANFORD				WELL #: K 1	RRCID -> 023936	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GULF-SANFORD				WELL #: A 2	RRCID -> 024882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT -C-				WELL #: 3	RRCID -> 025310	COMPL. DATE 08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARMSTRONG, M. B.				WELL #: 2	RRCID -> 025735	COMPL. DATE 10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2					-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2					-0-
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	61 2					-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2					-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2					-0-

ARMSTRONG, M. B.				WELL #: 6	RRCID -> 025736	COMPL. DATE 07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2					-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2					-0-
10	2139 N	1826	-0-	-313	-0-	1826 2					-0-
11	1800 N	546	-0-	-1254	-0-	546 2					-0-
12	2077 N	1742	-0-	-335	-0-	1742 2					-0-
01	1829 N	1269	-0-	-560	-0-	1269 2					-0-

ARMSTRONG, M. B.				WELL #: 7	RRCID -> 025737	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2					-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2					-0-
11	240 N	76	-0-	-164	-0-	76 2					-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2					-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2					-0-

ARMSTRONG, M. B.				WELL #: 8	RRCID -> 025738	COMPL. DATE 06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2201 X	2030	-0-	-171	-0-	2030 2					-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2					-0-
10	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	1978 2					-0-
11	1950 N	591	-0-	-1359	-0-	591 2					-0-
12	2232 N	1886	-0-	-346	-0-	1886 2					-0-
01	1984 N	1374	-0-	-610	-0-	1374 2					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LERA //CONT.// 496774
 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-			-0-
11	300 N	91	-0-	-209	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 2		N	-0-			-0-
11	360 N	106	-0-	-254	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-			-0-
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	531	-0-	-1239	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1693	-0-	-322	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1233	-0-	-534	-0-	1233 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2		N	-0-			-0-
11	390 N	121	-0-	-269	-0-	121 2		N	-0-			-0-
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01	403 N	282	-0-	-121	-0-	282 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
10	589 N	63	-0-	-526	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 2		N	-0-			-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2		N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LERA //CONT.// 496774
 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	810 N	243	-0-	-567	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	806 N	564	-0-	-242	-0-	564	2			N	-0-					-0-

 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	900 N	273	-0-	-627	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	899 N	634	-0-	-265	-0-	634	2			N	-0-					-0-

 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	349	-0-	-821	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					-0-

 LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
 AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771							
OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LITTLE OIL & GAS				503644							
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2550 - 2800
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC				519482							
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	11/22/1926	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3180 - 3305	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		522986	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	961 N	764	-0-	-197	-0-	764	3		N	-0-			-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
11	750 N	525	-0-	-225	-0-	525	3		N	-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	N/A	
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	3		N	-0-			-0-
10	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	3		N	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	N/A	
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	N/A	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	1178 N	896	-0-	-282	-0-	896 3			N	-0-		-0-
09	1140 N	448	-0-	-692	-0-	448 3			N	-0-		-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			N	-0-		-0-
11	870 N	689	-0-	-181	-0-	689 3			N	-0-		-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A	
08	2635 N	1800	-0-	-835	-0-	1800 3			N	-0-		-0-
09	3000 N	3005	-0-	5	-0-	3005 3			N	-0-		-0-
10	2670 N	2665	-0-	-5	-0-	2665 3			N	-0-		-0-
11	1740 N	1329	-0-	-411	-0-	1329 3			N	-0-		-0-
12	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-		-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3			N	-0-		-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-		-0-
11	810 N	602	-0-	-208	-0-	602 3			N	-0-		-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	802 3			N	-0-		-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-		-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-		-0-
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	601 3			N	-0-		-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		WELL #:		B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3			N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-		-0-

PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MEGG, L.P.			559350								
BOOTH, LUCILLE		WELL #:	2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3	N	-0-		-0-
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 3	N	-0-		-0-
10		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 3	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MISTEX OPERATING, INC.			570432								
BURNETT		WELL #:	B 1	RRCID ->	024001	COMPL. DATE	12/26/1949	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROTHRO -G-		WELL #:	1	RRCID ->	024647	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLOUGH 1C		WELL #:	2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLOUGH		WELL #:	B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324								
READ		WELL #:	1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST MOMENTUM OPERATING CO., INC. HERRING -A-		//CONT.// //CONT.//		68831 001 574324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-						-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-						-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-						-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-						-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-						-0-
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-						-0-
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-						-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-						-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-						-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-						-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-						-0-
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-						-0-
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-						-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-						-0-
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-						-0-
*01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-						-0-
MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	3		N	-0-						-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-						-0-
10	589 N	304	-0-	-285	-0-	304	3		N	-0-						-0-
11	540 N	238	-0-	-302	-0-	238	3		N	-0-						-0-
12	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	3		N	-0-						-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON		WELL #: A 44		RRCID -> 025285	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			-0-
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	3			-0-
10	496 N	135	-0-	-361	-0-	135	3			-0-
11	360 N	143	-0-	-217	-0-	143	3			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			-0-

JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A	
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			-0-
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	3			-0-
10	310 N	103	-0-	-207	-0-	103	3			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-

LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702 - 2982
08		1240 X	800	-0-	-440	-0-	800 3		N	-0-		-0-
09		1200 X	701	-0-	-499	-0-	701 3		N	-0-		-0-
10		1240 X	291	-0-	-949	-0-	291 3		N	-0-		-0-
11		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-
12		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2812 - 3055
08		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
09		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
10		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
11		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2895 - 3117
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3529
08		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
09		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
10		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
11		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
12		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
01		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2845 - 3164
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2856 - 3120
08		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-
09		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-
10		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
11		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
12		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		-0-
01		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3				-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3				-0-
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3				-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3				-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3				-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3				-0-
*01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3				-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						-0-

MON CORP.		574328									
TADDIKEN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1				-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1				-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1				-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1				-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1				-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1				-0-

YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2				-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2				-0-
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2				-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2				-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2				-0-
*01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MON CORP. //CONT.// 574328
 JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951									
BROWN		WELL #: B 6		RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: B 7		RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
01	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: C 5		RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: 5		RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456		
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
10	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: 6MG		RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394		
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: 12MG		RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566		
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-	
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: 13MG		RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432		
08	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
09	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN				WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
10	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		-0-

NGS, INC.				WELL #:	598339	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2350 - 2600
BURNETT -79-				1								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				WELL #:	606154	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STATE -A-				A 9								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782					
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-
09	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-
12	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-
*01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A	
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-
11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-
*01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-
12	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-
*01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-
12	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-
*01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-

JACOBSON				WELL #: 2	RRCID -> 278318	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2774 - 3200	
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-
10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-
*01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022					
JARVIS				WELL #: 1011	RRCID -> 142440	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2590 - 3268	
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-
*01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O'NEAL CATTLE CO.		//CONT.//		617022								
DAUER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 166472	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2670	- 2772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

JARVIS				WELL #: 2012	RRCID -> 167903	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2786	- 3330			
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS SHELL-HOMES				617042	RRCID -> 024583	COMPL. DATE 03/21/1946	TOTAL DEPTH 3351	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WENGER				WELL #: 1	RRCID -> 024584	COMPL. DATE 11/22/1953	TOTAL DEPTH 3730	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. H. M. OPERATING CHRISTIAN -A-				617053	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING		//CONT.// 617053											
CHRISTIAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 024470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
JAMIESON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024474		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
BURNETT-GATES		WELL #: 1		RRCID -> 024590		COMPL. DATE 02/04/1925		TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #: 6		RRCID -> 024620		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #: 7		RRCID -> 024621		COMPL. DATE 09/17/1952		TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMITH		WELL #: L 3		RRCID -> 025124		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BADGER		WELL #: 65		RRCID -> 025716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053							
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831 - 3147
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-	

BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 - 2850
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	

MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2460 - 2650
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3	N	-0-	-0-	

MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

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

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
 MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	868 X	868	-0-	-0-	-0-		868 2			N	-0-					-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-		778 2			N	-0-					-0-
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-		655 2			N	-0-					-0-
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-		451 2			N	-0-					-0-
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-		897 2			N	-0-					-0-
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-		635 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2	N	-0-			-0-
11	540 N	211	-0-	-329	-0-	211	2	N	-0-			-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2	N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
12	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
01	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A	
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
10	992 N	713	-0-	-279	-0-	713	2	N	-0-			-0-
11	810 N	488	-0-	-322	-0-	488	2	N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2	N	-0-			-0-
11	420 N	192	-0-	-228	-0-	192	2	N	-0-			-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	480 N	96	-0-	-384	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2		N	-0-			-0-
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2		N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
09	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
10	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
01	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-				-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	3101	PERF. N/A				
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
10	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
11	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-	
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-	
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-	
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-	
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-	
10	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-	
11	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
12	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-	
01	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-	
09	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-	
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-	
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-	
01	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-	
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-	
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-	
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		-0-	
01	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-	
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-	
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-	
12	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-	
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-	
09	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-	
11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
12	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-	
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-	
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-		-0-	
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-	
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-	
12	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-	
01	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-	
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-	
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-	
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
01	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-	
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-	
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-	
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-	
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		-0-	
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2	N	-0-		-0-
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124 2	N	-0-		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2	N	-0-		-0-
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
09	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
10	372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2	N	-0-		-0-
11	270 N	85	-0-	-185	-0-	85 2	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
10	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
10	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
11	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-	
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-	
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-	
01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-	

BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-	
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-	
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-	
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-	
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-	
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-	
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-	
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-	
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731	
08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
09	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-	
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2662 -	2722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 -	2654	
08	328 X	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-		140
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-		140
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-		140
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-		140
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-		140
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-		140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 -	2594	
08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 -	2637	
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 -	2643	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 -	2558	
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
12	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 -	2454	
08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	-0-		-0-
09		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-		-0-
10		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-		-0-
11		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-		-0-
01		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720	
08		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-
09		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-
10		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
11		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
12		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
01		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642	
08		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
09		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
10		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-
11		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
12		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
01		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720	
08		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
09		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
10		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
11		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
12		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-
01		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754	
08		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
09		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
10		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
11		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
12		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
01		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	-0-
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
01	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	-0-
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	-0-
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-	-0-
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795									
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YAKE		WELL #:		2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEERS		WELL #:		1A	RRCID ->	078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794																

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465																
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620																

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486																
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-					-0-
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
10	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	3		N	-0-					-0-
11	630	N	158	-0-	-472	-0-	158	3		N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
01	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAUER		WELL #: B 1		RRCID -> 023192	COMPL. DATE 07/11/1928	TOTAL DEPTH 2441	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: A 1		RRCID -> 023220	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2346	PERF. N/A					
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023224	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 023232	COMPL. DATE 03/18/1928	TOTAL DEPTH 2518	PERF. N/A					
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
09	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 023246	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 023247	COMPL. DATE 04/18/1931	TOTAL DEPTH 2593	PERF. N/A					
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 023666	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
BOST				WELL #: 1	RRCID -> 023667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOST				WELL #: B 2	RRCID -> 023668	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3		N	-0-	-0-
09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-	-0-
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-	-0-
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		N	-0-	-0-
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-	-0-
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-	-0-

BOST				WELL #: 3	RRCID -> 023669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOST				WELL #: 4	RRCID -> 023670	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-
11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: A 1	RRCID -> 023671	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-	-0-
09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	-0-
10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-	-0-
11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	-0-
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-	-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-	-0-

ALAMOSA SANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 023774	COMPL. DATE 01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-

ALAMOSA SANFORD				WELL #: 4	RRCID -> 023775	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
12	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-			-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-			-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-			-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-			-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-			-0-
01	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-			-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			-0-
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-			-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
01	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	N	-0-			-0-
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	N	-0-			-0-
10	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
11	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-			-0-
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3	N	-0-			-0-
01	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-			-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2024 - WELL PLUGGED 12/23/24

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1975 -	2540	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	2294 -	2724	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
12	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PERCIVAL				WELL #:	1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	4599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2946	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	-0-	4558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	-0-	4690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	4130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUNRAY				WELL #:	1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #:	A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #:	2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1519 N	415	-0-	-1104	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	624	-0-	-213	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #:	3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #:	4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		-0-
10	930 N	524	-0-	-406	-0-	524	3	N	-0-		-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
12	930 N	284	-0-	-646	-0-	284	3	N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-
10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
11	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-

BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-	
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-	
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-	
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-	
12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		-0-	
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-	

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3		N	-0-		-0-	
09	540 N	240	-0-	-300	-0-	240	3		N	-0-		-0-	
10	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	3		N	-0-		-0-	
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3		N	-0-		-0-	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-	
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-	

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-		-0-	
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-	
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-		-0-	
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-		-0-	
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-	
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		-0-	

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-	
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-	
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-	
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-	
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-	

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-	
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-	
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-	
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		-0-	
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-	
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY DURRETT			//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
DURRETT			WELL #:	1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
DURRETT			WELL #:	2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
FARLEY			WELL #:	1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	N/A	
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
FIELDS, J. W.			WELL #:	1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
01	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
FRASHIER			WELL #:	1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
01	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
GINN			WELL #:	1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
GORDZELIK			WELL #:	1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A	
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
09	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY HAIDUK		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 024353	COMPL. DATE 07/30/1940	TOTAL DEPTH 2714	PERF. N/A						
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-	-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-	-0-
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-	-0-
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-	-0-
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 024355	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						

WELL #: 2		RRCID -> 024356	COMPL. DATE 07/28/1948	TOTAL DEPTH 2860	PERF. N/A						

WELL #: 1		RRCID -> 024358	COMPL. DATE 07/14/1938	TOTAL DEPTH 2790	PERF. N/A						

WELL #: 1		RRCID -> 024359	COMPL. DATE 02/25/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						

WELL #: 1		RRCID -> 024364	COMPL. DATE 11/20/1930	TOTAL DEPTH 2650	PERF. N/A						

WELL #: 2		RRCID -> 024365	COMPL. DATE 12/03/1930	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-	-0-
10	186 N	63	-0-	-123	-0-		63 3		N	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3		N	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-		140 3		N	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3		N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 3		N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3		N	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-		715 3		N	-0-	-0-
09	380 X	380	-0-	-0-	-0-		380 3		N	-0-	-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-		455 3		N	-0-	-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-		646 3		N	-0-	-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-		656 3		N	-0-	-0-
01	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590 3		N	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-		2051 3		N	-0-	-0-
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-		1132 3		N	-0-	-0-
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-		1319 3		N	-0-	-0-
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		1550 3		N	-0-	-0-
12	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		1836 3		N	-0-	-0-
01	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-		1712 3		N	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A
08	595 X	595	-0-	-0-	-0-		595 3		N	-0-	-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-		284 3		N	-0-	-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-		398 3		N	-0-	-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-		516 3		N	-0-	-0-
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-		589 3		N	-0-	-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-	-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-		350 3		N	-0-	-0-
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-		183 3		N	-0-	-0-
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-	-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-		338 3		N	-0-	-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-		331 3		N	-0-	-0-
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-		257 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-	-0-	
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-	-0-	
10	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-	-0-	
11	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-	-0-	
12	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-	-0-	
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-	-0-	

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-	-0-	
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-	
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-	-0-	
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-	
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-	-0-	
01	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-	

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A	
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-	-0-	
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-	-0-	
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-	-0-	
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-	-0-	
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-	-0-	
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-	-0-	

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-	
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-	
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-	
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-	
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-	-0-	
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-	

PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	-0-	
09	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-	
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-	
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-	
01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-	

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A	
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-	-0-	
09	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-	
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-	
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-	-0-	
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-	-0-	
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	-0-	

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A	
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-	
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-	-0-	
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-	
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
SHERIDAN		WELL #: 3		RRCID -> 024386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 024387		COMPL. DATE 07/28/1934		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A	
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
12	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 024388		COMPL. DATE 08/12/1934		TOTAL DEPTH 2682		PERF. N/A	
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
12	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024389		COMPL. DATE 08/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-

THORNBURG		WELL #: 1		RRCID -> 024390		COMPL. DATE 08/29/1938		TOTAL DEPTH 2910		PERF. N/A	
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
10	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	-0-
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #: 1		RRCID -> 024391		COMPL. DATE 01/00/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 1		RRCID -> 024392		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2740		PERF. N/A	
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-				-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				-0-
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-				-0-
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-				-0-
12	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				-0-
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-				-0-
URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A				
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-				-0-
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-				-0-
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-				-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-				-0-
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-				-0-
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-				-0-
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	12/15/1931	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2423 - 2720				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-				-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-				-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-				-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A				
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	3			Y	-0-				-0-
09	780 N	378	-0-	-402	-0-	378	3			Y	-0-				-0-
10	806 N	422	-0-	-384	-0-	422	3			Y	-0-				-0-
11	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	3			Y	-0-				-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-				-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-				-0-
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A				
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A				
08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
10	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
WHITE DEER INV.		WELL #: 1		RRCID -> 024401		COMPL. DATE 10/22/1935		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	454	-0-	-176	-0-	454	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	419	-0-	-325	-0-	419	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	Y	-0-	-0-	-0-

WILSON-HART		WELL #: 1		RRCID -> 024403		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-

WITTER		WELL #: A 1		RRCID -> 024404		COMPL. DATE 02/26/1943		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A			
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-

WITTER		WELL #: 2		RRCID -> 024405		COMPL. DATE 09/15/1938		TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A			
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
09	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #: 1		RRCID -> 024406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BARNES STATE		WELL #: 1		RRCID -> 024445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-	-0-	-0-
11	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 024649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3			N	-0-			-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3			N	-0-			-0-
10	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
11	0 X	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			N	-0-			-0-
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3			N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3			N	-0-			-0-
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			N	-0-			-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			N	-0-			-0-
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3			N	-0-			-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3			N	-0-			-0-
01	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3			N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			N	-0-			-0-
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3			N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			N	-0-			-0-
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-			-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	713 N	653	-0-	-60	-0-	653 3			N	-0-			-0-
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	586 3			N	-0-			-0-
10	837 N	225	-0-	-612	-0-	225 3			N	-0-			-0-
11	630 N	437	-0-	-193	-0-	437 3			N	-0-			-0-
12	620 N	145	-0-	-475	-0-	145 3			N	-0-			-0-
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	35 3			N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 -	3320	
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3			N	-0-			-0-
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3			N	-0-			-0-
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3			N	-0-			-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-			-0-
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3			N	-0-			-0-
09	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3			N	-0-			-0-
10	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-			-0-
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-			-0-
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3			N	-0-			-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-				-0-
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-				-0-
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-				-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				-0-
12	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-				-0-
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-				-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-				-0-
09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				-0-
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-				-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-				-0-
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-				-0-
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-				-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A				
08	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-				-0-
09	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-				-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-				-0-
11	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-				-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-				-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-				-0-

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	-0-	1507	3		N	-0-				-0-
09	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	-0-	1403	3		N	-0-				-0-
10	1302 N	505	-0-	-797	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-				-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-				-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-				-0-

MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-				-0-
09	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-				-0-
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-				-0-
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-				-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-				-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-				-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	04/11/1949	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A				
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-				-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-				-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
12	903 X	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-				-0-
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-				-0-

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	3		N	-0-				-0-
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-				-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-				-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-				-0-
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	3		N	-0-				-0-
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	3928	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
WELLS

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486

WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WILBAR

WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WILBAR

WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

WILBAR

WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

MICHAEL

WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL

WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL

WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GABLE		WELL #:		1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-					-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-					-0-

GABLE		WELL #:		2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-					-0-
09	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-					-0-
10	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-					-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-					-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-					-0-
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-					-0-
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-					-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-					-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BOWERS, J. B.		WELL #:		3		RRCID -> 025372		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH		WELL #:		S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH		WELL #:		6003		RRCID -> 025423		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186-		WELL #:		1		RRCID -> 025458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

ALLEN		WELL #:		2		RRCID -> 025486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

ANSLEY		WELL #:		1		RRCID -> 025488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	2821 N	2594	-0-	-227	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2850 N	2727	-0-	-123	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
10	2945 N	958	-0-	-1987	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2821 N	1426	-0-	-1395	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

BECKER		WELL #:		1		RRCID -> 025495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 025503	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUMLEY				WELL #: 3	RRCID -> 025507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-

RICKY B				WELL #: 2	RRCID -> 025508	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
09	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
10	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN				WELL #: 1	RRCID -> 025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

BURNETT G				WELL #: 1	RRCID -> 025514	COMPL. DATE 08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
11	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 025517	COMPL. DATE 04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE				WELL #: A 1	RRCID -> 025518	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
COFFEE		WELL #: H 1		RRCID -> 025522		COMPL. DATE 04/07/1938		TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
11	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-

COX		WELL #: 1		RRCID -> 025524		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
09	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
12	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
01	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-			-0-

COX		WELL #: 2		RRCID -> 025525		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
09	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
11	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 025531		COMPL. DATE 11/00/1941		TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A				
08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 1		RRCID -> 025532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 2		RRCID -> 025533		COMPL. DATE 05/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	713 N	519	-0-	-194	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	434 N	110	-0-	-324	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 3		RRCID -> 025534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3			N	-0-			-0-
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3			N	-0-			-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-			-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3			N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3			N	-0-			-0-
09	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			N	-0-			-0-
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-			-0-
11	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-			-0-
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3			N	-0-			-0-
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3			N	-0-			-0-

GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			N	-0-			-0-
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3			N	-0-			-0-
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-			-0-
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-			-0-
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3			N	-0-			-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-			-0-
09	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			N	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			-0-
11	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3			N	-0-			-0-
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3			N	-0-			-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3			N	-0-			-0-

HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			N	-0-			-0-
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3			N	-0-			-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			-0-
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-			-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-			-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOUSEHOLDER				WELL #:	1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-				-0-
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-				-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-				-0-
12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-				-0-
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-				-0-

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-				-0-
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-				-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-				-0-
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-				-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-

JOHNSON				WELL #:	B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-				-0-
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-				-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
11	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-				-0-
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-				-0-
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-				-0-

JOHNSON				WELL #:	C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-				-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-				-0-
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-				-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-				-0-
12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-				-0-
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-				-0-

JONES, C. R.				WELL #:	E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-				-0-
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-				-0-
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-				-0-
01	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-				-0-

JONES, F. J.				WELL #:	A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-				-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-				-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-				-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-				-0-
12	144 X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	742	-0-	-963	-0-	742	3		N	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A		
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3		N	-0-			-0-
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3		N	-0-			-0-
10	899 N	236	-0-	-663	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3		N	-0-			-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
01	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3		N	-0-			-0-
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3		N	-0-			-0-
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	-0-	

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-	

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	-0-	

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202	
08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																	
READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-		564	3		N	-0-				-0-						
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631	3		N	-0-				-0-						
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-		216	3		N	-0-				-0-						
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-		619	3		N	-0-				-0-						
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-		704	3		N	-0-				-0-						
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-		560	3		N	-0-				-0-						
ROBERTSON "C"												WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-		284	3		N	-0-				-0-						
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-		394	3		N	-0-				-0-						
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-				-0-						
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-		356	3		N	-0-				-0-						
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-		406	3		N	-0-				-0-						
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-		343	3		N	-0-				-0-						
ROBERTSON "D"												WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	3		N	-0-				-0-						
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811	3		N	-0-				-0-						
10	899 N	10	-0-	-889	-0-		10	3		N	-0-				-0-						
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-						
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-						
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-						
ROBERTSON "D"												WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-		821	3		N	-0-				-0-						
09	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-		1071	3		N	-0-				-0-						
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-				-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
ROBERTSON "E"												WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-		1662	3		N	-0-				-0-						
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-		1572	3		N	-0-				-0-						
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-		551	3		N	-0-				-0-						
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-		1360	3		N	-0-				-0-						
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-		1617	3		N	-0-				-0-						
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-		1397	3		N	-0-				-0-						
SEAGRAVES												WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2170 N	1918	-0-	-252	-0-		1918	3		N	-0-				-0-						
09	2040 N	299	-0-	-1741	-0-		299	3		N	-0-				-0-						
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				-0-						
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020	3		N	-0-				-0-						
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104	3		N	-0-				-0-						
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	3		N	-0-				-0-						
SHARY												WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	727 X	727	-0-	-0-	-0-		727	3		N	-0-				-0-						
09	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670	3		N	-0-				-0-						
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-		227	3		N	-0-				-0-						
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-		711	3		N	-0-				-0-						
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-		741	3		N	-0-				-0-						
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-	-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-	-0-
10	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	3			N	-0-	-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-	-0-
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-	-0-
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-	-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-	-0-
11	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-	-0-
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-	-0-
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	-0-
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	-0-
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-	-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	-0-
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-	-0-
01	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-	-0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	N/A
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-	-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	-0-
10	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	-0-
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
01	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3			N	-0-			-0-
09	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3			N	-0-			-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-			-0-
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3			N	-0-			-0-
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3			N	-0-			-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A		
08	2325 N	1895	-0-	-430	-0-	1895 3			N	-0-			-0-
09	2160 N	267	-0-	-1893	-0-	267 3			N	-0-			-0-
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3			N	-0-			-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3			N	-0-			-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3			N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A		
08	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-			-0-
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			-0-
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3			N	-0-			-0-
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3			N	-0-			-0-
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3			N	-0-			-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3			N	-0-			-0-
01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3			N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A					
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860					
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY AVERY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
WELL #:		1 A		RRCID -> 056396		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2774 - 3103						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CREED		WELL #:		1 A		RRCID -> 058066		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 3262		PERF. 2953 - 3262				
08	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

HARRISON		WELL #:		3		RRCID -> 060553		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 3221 - 3292				
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		5		RRCID -> 076869		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 3264 - 3295				
08	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
12	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6		RRCID -> 076870		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3164 - 3354				
08	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	806 N	269	-0-	-537	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6		RRCID -> 076871		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3508 - 3536				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7		RRCID -> 081228		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3130 - 3280				
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GRIMES		WELL #:		1 A		RRCID -> 081664		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
12	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
01	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3		RRCID -> 081948		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A			
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A		RRCID -> 085886		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832			
08	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A		RRCID -> 091903		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834			
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
01	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1		RRCID -> 092589		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 097913		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A		RRCID -> 097915		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868			
08	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270				
M	O	GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A				
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-					-0-
10	713 N	85	-0-	-628	-0-	85	3		N	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-					-0-
12	837 N	628	-0-	-209	-0-	628	3		N	-0-					-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-					-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268				
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-					-0-
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-					-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-					-0-
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-					-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960				
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-					-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-					-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-					-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110				
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-					-0-
09	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-					-0-
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-					-0-
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-					-0-
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-					-0-
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-					-0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436				
08	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-					-0-
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-					-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-					-0-
11	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-					-0-
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-					-0-
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632				
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247	
08	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-		-0-
09	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-		-0-
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-		-0-
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-		-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370	
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
10	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594	
08	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-		-0-
09	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-		-0-
11	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-		-0-
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-		-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 129782		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3289		PERF. 2682 - 2774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-

TRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 129988		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2938 - 3096		
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE, MARY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 132391		COMPL. DATE 03/31/1988		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 2675 - 3170		
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
01	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-

SMITH, DALE		WELL #: 2R		RRCID -> 136589		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 3275 - 3356		
08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
09	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #: 2		RRCID -> 139554		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 2815 - 2954		
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 7		RRCID -> 141191		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 3558		PERF. 3293 - 3404		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #: 2-R		RRCID -> 148823		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3283		PERF. 2892 - 3113		
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
11	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
O'NEAL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 151450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 2420 - 2634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-

LANE		WELL #: 1R		RRCID -> 152816		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2528		PERF. 2214 - 2400	
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-

BRITAIN E. C.		WELL #: 36		RRCID -> 154190		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2705 - 2829	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #: 35		RRCID -> 155938		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2646 - 2780	
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "C"		WELL #: 8		RRCID -> 156856		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 3093 - 3270	
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
11	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		-0-
12	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 37		RRCID -> 157919		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2688 - 2790	
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-		-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
11	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-		-0-
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 7		RRCID -> 158447		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2239 - 2372	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
SCHLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158817		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3	N	-0-		-0-
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3	N	-0-		-0-
10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-		-0-
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3	N	-0-		-0-
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3	N	-0-		-0-
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	N	-0-		-0-

WALL		WELL #: 1		RRCID -> 159213		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279			
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-

BENEDICT		WELL #: 1R		RRCID -> 160767		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662			
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-

CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055			
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450			
08	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-		-0-
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760			
08	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-		-0-
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
10	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-		-0-
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760			
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486									
HAYS TRUST			WELL #:	107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2940 - 3064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
09		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
10		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
11		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
12		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
01		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-

BRELSFORD			WELL #:	2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3103 - 3432	
08		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
09		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
11		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
12		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

MONGOLE			WELL #:	1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2490 - 2719	
08		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
09		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
11		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
12		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
01		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE			WELL #:	1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2503 - 2704	
08		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
09		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
10		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
11		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
01		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-

BURNETT M			WELL #:	M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2818 - 3103	
08		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 3		N	-0-			-0-
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		N	-0-			-0-
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3		N	-0-			-0-
11		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
12		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
01		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			-0-

WILBAR			WELL #:	4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	2657 - 2993	
08		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
10		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-

MORTON			WELL #:	5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2855 - 3056	
08		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
09		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
10		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
11		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
12		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
01		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
HUFF -O-		WELL #: 1R		RRCID -> 166473		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2481 - 2687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
09	300 N	196	-0-	-104	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
10	465 N	184	-0-	-281	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-		-0-

DOWD		WELL #: 1R		RRCID -> 166536		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2523 - 2815	
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-

SMITH, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 166910		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3090 - 3450	
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-		-0-
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-		-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-		-0-
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #: 3R		RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2684 - 2822	
08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-

BELL		WELL #: 1R		RRCID -> 167910		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 2546 - 3354	
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-

SMITH, F. E.		WELL #: 3		RRCID -> 167970		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3100 - 3500	
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
12	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168143		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 3300	
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-		-0-
10	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
01	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SUNRAY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
				WELL #:	2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268
08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-		
				WELL #:	1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772
08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-	-0-	-0-		
				WELL #:	1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948
08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-	-0-	-0-		
				WELL #:	1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-		
				WELL #:	4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-		
				WELL #:	1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 - 2728
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-		
				WELL #:	4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2528 - 2762
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38		RRCID -> 171711		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2608 - 3081		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354		RRCID -> 171725		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2795 - 3435		
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319		RRCID -> 171820		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2794 - 3380		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 171825		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2848 - 3400		
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		5183		RRCID -> 171842		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3034 - 3400		
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3		N	-0-			-0-
09	930	N	495	-0-	-435	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	868	N	181	-0-	-687	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3		N	-0-			-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263		RRCID -> 172112		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3220 - 3550		
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-

LUCKHARDT		WELL #:		3353		RRCID -> 172125		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3319		PERF. 2826 - 3319		
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FUQUA			//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
		WELL #:	6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2880 - 3300
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-	-0-	
09	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-	-0-	
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-	-0-	
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-	-0-	
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-	

KEMPSON			WELL #:	204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2633 - 3098
08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-	-0-		
09	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-	-0-		
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-		
11	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-	-0-		
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-	-0-		
01	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-	-0-		

STEWART, A. A.			WELL #:	203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2604 - 3098
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-	-0-		
09	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-	-0-		
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-		
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-	-0-		
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-	-0-		
01	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-	-0-		

TAYLOR -A-			WELL #:	2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2700 - 3100
08	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	-0-		
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-	-0-		
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-		
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-		
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-	-0-		
01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-		

BRIAN			WELL #:	2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3250 - 3500
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	-0-		
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-	-0-		
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-		
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	-0-		
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-		
01	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-	-0-		

BRUMLEY-SUNSET			WELL #:	2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

THOMAS, MARY			WELL #:	2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2736 - 3150
08	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-	-0-		
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-		
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-	-0-		
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399	
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-	
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-	
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526	
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-	
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-	-0-	
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	-0-	
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-	
12	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-	-0-	

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360	
08	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
READ "D"		WELL #: 2124		RRCID -> 179279		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-	-0-
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-	-0-

JONES-RYAN		WELL #: 2190		RRCID -> 179290		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055		
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-	-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-

NISBETT		WELL #: 2		RRCID -> 179415		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENEDICT -W-		WELL #: 2R		RRCID -> 180457		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770		
08	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-

GINN "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358		
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848		
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
11	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
12	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-

MCBRAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 180995		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994		
08	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-
09	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 - 2836
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-	-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-	-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-	-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-	-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-	-0-
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-	-0-
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-	-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
12	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	-0-
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-
12	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-	-0-
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-	-0-	
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-	-0-	
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-	-0-	
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-	-0-	
12	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-	-0-	
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-	-0-	

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359	
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-	-0-	
09	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-	-0-	
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
08	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-	
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-	
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-	
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-	
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-	
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-	

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
JUANITA		WELL #: 1R		RRCID -> 186099		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3		N	-0-			-0-
09	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
10	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-			-0-
12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #: 2R		RRCID -> 186205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333				
08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
01	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2		RRCID -> 186252		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186418		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600				
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3		N	-0-			-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 3		N	-0-			-0-
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3		N	-0-			-0-
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-

OLSSON		WELL #: 2		RRCID -> 187288		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070				
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-

ATCHESON		WELL #: 4		RRCID -> 195555		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350				
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-

READ -C-		WELL #: 3		RRCID -> 195557		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400				
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
11	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N	-0-			-0-
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
COFFEE "I"		WELL #: 4		RRCID -> 195566		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-

BELL		WELL #: 2R		RRCID -> 195604		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674			
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
09	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-

SARGENT		WELL #: 4R		RRCID -> 195606		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640			
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-

TWILL		WELL #: 1R		RRCID -> 195607		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230			
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-		-0-

BARNARD		WELL #: 4R		RRCID -> 196453		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640			
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-
12	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 3A		RRCID -> 197575		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610			
08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-		-0-
01	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-

TEST		WELL #: 4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110			
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		N	-0-		-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-		-0-
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-		-0-
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3		N	-0-		-0-
01	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
11	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #: 7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445			
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	-0-
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 203146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532			
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1053		RRCID -> 204475		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426			
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #: 5085A		RRCID -> 204772		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804			
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
12	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-

WEYMOUTH		WELL #: 8R		RRCID -> 204932		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351			
08	2728 X	137	-0-	-2591	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2714	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	922	-0-	-2209	-0-	922	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	1427	-0-	-1603	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2790 X	1811	-0-	-979	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-

PENNY		WELL #: 3035A		RRCID -> 204961		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693			
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2760	-	3117
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE					
		PLUGGED AND ABANDONED	08/14/2024											

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924	-	0
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-					
09	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-					
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	-0-					
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-					
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-					
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	-0-					

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872	-	3047
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218	-	2775
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-					
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-					
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-					
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-					
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					

FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483	-	4804
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-					
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-					
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-					
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-					
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-					
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-					

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194	-	2800
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	-0-					
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-	-0-					
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-					
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-					
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205	-	2780
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-					
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-					
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-					
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-					
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-					
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-					

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
DEAL SANFORD

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486

WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

KELLY

WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIGG

WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
01	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-

ROY'S

WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-

BAXTER

WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-

KIDD

WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
12	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-

FELTZ

WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-		-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-
12	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		-0-
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-		-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-		-0-
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		-0-
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-		-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

08	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		-0-
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-		-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-		-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-		-0-
01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-		-0-
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		-0-
09	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-		-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

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

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BATES 284		WELL #:	2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3170	-	3830	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:	3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2838	-	3526	
08		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-			-0-
09		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
10		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-			-0-
11		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-			-0-
12		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-			-0-
01		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:	3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	2789	-	3306	
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3			N	-0-			-0-
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3			N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-

LEE		WELL #:	2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2923	-	3041	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:	3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3161	-	3408	
08		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-			-0-
09		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3			N	-0-			-0-
10		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-			-0-
11		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3			N	-0-			-0-
12		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3			N	-0-			-0-
01		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:	2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2762	-	3179	
08		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3			N	-0-			-0-
09		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-			-0-
10		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-			-0-
11		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			-0-
12		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			N	-0-			-0-
01		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:	3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2834	-	3081	
08		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3			N	-0-			-0-
09		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3			N	-0-			-0-
10		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
11		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3			N	-0-			-0-
12		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-			-0-
01		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
NOWLIN		WELL #: 1		RRCID -> 249774		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3				-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3				-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3				-0-
11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3				-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3				-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3				-0-

POPE		WELL #: 2		RRCID -> 255199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450		
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3				-0-
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3				-0-
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3				-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3				-0-
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3				-0-
01	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3				-0-

READ		WELL #: 1R		RRCID -> 256736		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565		
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3				-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 3				-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3				-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3				-0-
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3				-0-
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3				-0-

C. R. JONES		WELL #: G 1R		RRCID -> 258112		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229		
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3				-0-
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3				-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3				-0-
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3				-0-
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3				-0-
01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3				-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #: R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034		
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3				-0-
09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3				-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3				-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3				-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3				-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3				-0-

MORTON		WELL #: 1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978		
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3				-0-
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3				-0-
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3				-0-
11	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3				-0-
12	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3				-0-
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3				-0-

WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055		
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3				-0-
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3				-0-
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3				-0-
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3				-0-
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3				-0-
01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3				-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY RAGER		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		WELL #: 1		RRCID -> 262520		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2808 - 3160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
10	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	N	-0-			-0-
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3	N	-0-			-0-

VENABLE				WELL #: 3		RRCID -> 262768		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2754 - 3024
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-

DOWD				WELL #: 1H		RRCID -> 265512		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2767 - 4206
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON				WELL #: 2		RRCID -> 265590		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 2986		PERF. 2796 - 2986
08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
11	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-

STARK				WELL #: 1		RRCID -> 266980		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2706 - 2971
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-

TAYS				WELL #: 2R		RRCID -> 267987		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2894 - 3082
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3	N	-0-			-0-
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-			-0-
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-			-0-

WARD				WELL #: A 2R		RRCID -> 267988		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2846 - 3021
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3	N	-0-			-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3	N	-0-			-0-
10	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	-0-			-0-
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3	N	-0-			-0-
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486									
SIMMONS			WELL #:	1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3212 - 3415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
09		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
10		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
11		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
12		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
01		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-

BOYLE			WELL #:	1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3176 - 3358	
08		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
11		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
12		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
01		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-

HIGHT			WELL #:	1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 - 3136	
08		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
09		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
10		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
12		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
01		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-

HARRINGTON			WELL #:	4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3172 - 3411	
08		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
09		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
12		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
01		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #:	2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF.	2883 - 3081	
08		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
09		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
10		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
12		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-

SUPPES			WELL #:	1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 - 3395	
08		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
09		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-
10		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
11		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
12		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
01		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C			WELL #:	7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 - 3080	
08		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
09		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-			-0-
10		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
11		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
12		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
01		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY RICKY B		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 269813		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 3071			PERF. 2821 - 3071				
08	6634 X	5699	-0-	-935	-0-	5699	3		N	-0-				-0-
09	6180 X	5002	-0-	-1178	-0-	5002	3		N	-0-				-0-
10	6231 X	4005	-0-	-2226	-0-	4005	3		N	-0-				-0-
11	6030 X	1501	-0-	-4529	-0-	1501	3		N	-0-				-0-
12	6231 X	5457	-0-	-774	-0-	5457	3		N	-0-				-0-
01	5704 X	5456	-0-	-248	-0-	5456	3		N	-0-				-0-
WELL #: 1R		RRCID -> 270447		COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 3606			PERF. 3480 - 3606				
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-				-0-
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-				-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-				-0-
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WELL #: 3		RRCID -> 274795		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 3310 - 3464				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WELL #: 1		RRCID -> 276001		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 3180			PERF. 2791 - 3180				
08	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-				-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-				-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-				-0-
11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-				-0-
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WELL #: 3		RRCID -> 276002		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 3169			PERF. 2799 - 3169				
08	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-				-0-
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-				-0-
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-				-0-
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-				-0-
12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-				-0-
01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-				-0-
WELL #: 3R		RRCID -> 276003		COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 2979			PERF. 2622 - 2979				
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3		N	-0-				-0-
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		N	-0-				-0-
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-				-0-
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3		N	-0-				-0-
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-				-0-
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-				-0-
WELL #: 2R		RRCID -> 276004		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 3171			PERF. 2777 - 3171				
08	2728 N	2258	-0-	-470	-0-	2258	3		N	-0-				-0-
09	2550 N	302	-0-	-2248	-0-	302	3		N	-0-				-0-
10	2635 N	2577	-0-	-58	-0-	2577	3		N	-0-				-0-
11	2190 N	1149	-0-	-1041	-0-	1149	3		N	-0-				-0-
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-				-0-
01	2573 N	211	-0-	-2362	-0-	211	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRIDGES		WELL #:		2		RRCID -> 276005		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-	-0-	
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-	-0-	
10	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-	-0-	
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	-0-	
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-	-0-	
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-	-0-	

BURNETT M		WELL #:		3		RRCID -> 276027		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254			
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-	-0-	
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-	-0-	
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-	-0-	
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-	-0-	
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-	-0-	
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-	-0-	

RAGER		WELL #:		2		RRCID -> 276231		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142			
08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-	-0-	
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-	-0-	
10	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-	-0-	
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	-0-	
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-	-0-	
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-	-0-	

C. R. JONES		WELL #:		G 2		RRCID -> 276232		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224			
08	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-	-0-	
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-	-0-	
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-	-0-	
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-	-0-	
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-	-0-	
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-	-0-	

VENABLE		WELL #:		4		RRCID -> 276242		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073			
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-	-0-	
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-	-0-	
10	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-	-0-	
11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	-0-	
12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-	-0-	
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:		7R		RRCID -> 276262		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392			
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-	-0-	
09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-	-0-	
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-	-0-	
11	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-	-0-	
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-	-0-	
01	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-	-0-	

MORTON		WELL #:		2052		RRCID -> 276267		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111			
08	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	-0-	
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	-0-	
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-	
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	-0-	
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-	
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MORTON		WELL #:		2053		RRCID -> 276268		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
09	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8		RRCID -> 276271		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142				
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
11	0	X	0	-0-	-0-	-0-	0	3		N	-0-			-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		9		RRCID -> 276272		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076				
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
10	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		206		RRCID -> 276504		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072				
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4		RRCID -> 276578		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949				
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2		RRCID -> 276609		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133				
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		3		RRCID -> 277625		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184				
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
01	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223
08	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		-0-
09	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
10	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
01	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-		-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-		-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-		-0-
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-		-0-
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-		-0-
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-		-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-		-0-
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
12	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109
08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-		-0-
09	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-		-0-
10	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-		-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-		-0-

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-		-0-
09	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
12	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-		-0-
01	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 - 3092
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3	N	-0-		-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-		-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
		WELL #:	2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2751	-	3135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
09		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
10		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
11		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
01		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
WARD		WELL #:	A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2834	-	3045	
08		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
09		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
10		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
12		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
01		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
WILBAR		WELL #:	2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2763	-	3130	
08		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3		N	-0-			-0-
09		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3		N	-0-			-0-
10		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
11		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
01		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3		N	-0-			-0-
MEINHARDT		WELL #:	3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2796	-	3116	
08		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
09		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
10		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
11		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
12		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
01		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
SMITH M		WELL #:	3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2817	-	3135	
08		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
09		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
10		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
11		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
12		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
01		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
GEARHART		WELL #:	2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2816	-	3076	
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
12		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
01		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
SMITH M		WELL #:	4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2811	-	3133	
08		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
09		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
10		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
11		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
12		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
01		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
COX

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 638486
WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT

WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN

WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-

SNEED

WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-

WILBAR

WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

WILBAR

WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			-0-

SNEED A

WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

08	2790 X	1968	-0-	-822	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
10	2263 X	888	-0-	-1375	-0-	888	3		N	-0-			-0-
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
01	2542 X	1466	-0-	-1076	-0-	1466	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SNEED		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SNEED		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
		WELL #:	1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2542	-		2935
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-		-0-			-0-
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-		-0-			-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-		-0-			-0-
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	N	-0-		-0-			-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725	-		3037
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-		-0-			-0-
09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-		-0-			-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-			-0-
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-		-0-			-0-
12	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-		-0-			-0-

SNEED A		WELL #:	1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2500	-		2896
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-		-0-			-0-
09	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-		-0-			-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-			-0-
11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-		-0-			-0-
12	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637	-		2984
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-		-0-			-0-
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	N	-0-		-0-			-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-			-0-
11	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-		-0-			-0-
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3	N	-0-		-0-			-0-
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-		-0-			-0-

SNEED A		WELL #:	1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565	-		2952
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-		-0-			-0-
09	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-		-0-			-0-
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-			-0-
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-		-0-			-0-
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741	-		3084
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	-0-		-0-			-0-
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-		-0-			-0-
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-			-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-		-0-			-0-
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-		-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:	303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562	-		2917
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-		-0-			-0-
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-			-0-
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-			-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-			-0-
12	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
COX		WELL #: 4		RRCID -> 278552		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2790 - 3151	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	-0-	-0-	-0-
10	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 2610 - 2881	
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	-0-
10	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	-0-
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2483 - 2880	
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-	-0-	-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2563 - 2993	
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 2700 - 3193	
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	292	-0-	-607	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	150	-0-	-656	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154		PERF. 2758 - 3140	
08	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-	-0-	-0-
10	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101		PERF. 2732 - 3085	
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
09		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
10		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
11		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
12		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-			-0-
01		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3	N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145		
08		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
09		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-			-0-
12		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986		
08		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-
09		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
10		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
11		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
12		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
01		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155		
08		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3	N	-0-			-0-
09		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
10		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-			-0-
12		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
01		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940		
08		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
09		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
10		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
11		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-			-0-
12		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178		
08		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
09		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
10		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
11		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
12		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536		
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
09		90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11		120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
VANDERBURG GU		WELL #: 4		RRCID -> 279459		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1612		RRCID -> 279513		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156			
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1613		RRCID -> 279516		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218			
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		-0-
09	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1752		RRCID -> 279549		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969			
08	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3	N	-0-		-0-
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3	N	-0-		-0-
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-		-0-
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3	N	-0-		-0-
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3	N	-0-		-0-
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	N	-0-		-0-

KINNEY 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 279551		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINNEY 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 279552		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 279785		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	279 N	22	-0-	-257	-0-	22	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1753		RRCID -> 279820		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1317	-0-	-303	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	484	-0-	-1035	-0-	484	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210	3	N	-0-		-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1733		RRCID -> 280020		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183			
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3	N	-0-		-0-
10	992 N	304	-0-	-688	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1842		RRCID -> 280024		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909			
08	1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	3	N	-0-		-0-
09	1200 N	1	-0-	-1199	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1843		RRCID -> 280038		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987			
08	1767 N	879	-0-	-888	-0-	879	3	N	-0-		-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		-0-
10	1674 N	376	-0-	-1298	-0-	376	3	N	-0-		-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 280049		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360			
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
09	930 N	552	-0-	-378	-0-	552	3	N	-0-		-0-
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	3	N	-0-		-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1632		RRCID -> 280055		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041			
08	2449 N	2346	-0-	-103	-0-	2346	3	N	-0-		-0-
09	2280 N	2081	-0-	-199	-0-	2081	3	N	-0-		-0-
10	2294 N	766	-0-	-1528	-0-	766	3	N	-0-		-0-
11	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	2136	3	N	-0-		-0-
12	2139 N	386	-0-	-1753	-0-	386	3	N	-0-		-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID -> 280066		COMPL. DATE 03/14/2016		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052			
08	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
10	1395 N	449	-0-	-946	-0-	449	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2791 - 3028
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
10	496 N	232	-0-	-264	-0-	232	3	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
12	496 N	123	-0-	-373	-0-	123	3	N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2604 - 2932
08	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	561	-0-	-1299	-0-	561	3	N	-0-			-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2578 - 2980
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3	N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-
10	837 N	284	-0-	-553	-0-	284	3	N	-0-			-0-
11	780 N	634	-0-	-146	-0-	634	3	N	-0-			-0-
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	3	N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2593 - 3021
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3	N	-0-			-0-
09	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	325	-0-	-698	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2696 - 3106
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	518	-0-	-691	-0-	518	3	N	-0-			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-			-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2593 - 3027
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	443	-0-	-921	-0-	443	3	N	-0-			-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2669 - 3074
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	N	-0-			-0-
10	2325 N	773	-0-	-1552	-0-	773	3	N	-0-			-0-
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
12	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2652 - 3039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4179 X	4179	-0-	-0-	4179	3		N	-0-			-0-
09		3947 X	3947	-0-	-0-	3947	3		N	-0-			-0-
10		2356 X	1314	-0-	-1042	1314	3		N	-0-			-0-
11		4408 X	4408	-0-	-0-	4408	3		N	-0-			-0-
12		3969 X	3969	-0-	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
01		3351 X	3351	-0-	-0-	3351	3		N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2815 - 3171	
08		279 N	276	-0-	-3	276	3		N	-0-			-0-
09		270 N	256	-0-	-14	256	3		N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279				N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	269	3		N	-0-			-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*01		290 N	290	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		2239	RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2820 - 3156	
08		3999 X	3501	-0-	-498	3501	3		N	-0-			-0-
09		3600 X	2566	-0-	-1034	2566	3		N	-0-			-0-
10		3627 X	1239	-0-	-2388	1239	3		N	-0-			-0-
11		3510 X	3357	-0-	-153	3357	3		N	-0-			-0-
12		3627 X	3153	-0-	-474	3153	3		N	-0-			-0-
01		3503 X	1102	-0-	-2401	1102	3		N	-0-			-0-

COFFEE H		WELL #:		3237	RRCID ->	292636	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2792 - 3143	
08		4689 X	4689	-0-	-0-	4689	3		N	-0-			-0-
09		3792 X	3792	-0-	-0-	3792	3		N	-0-			-0-
10		2077 X	1418	-0-	-659	1418	3		N	-0-			-0-
11		2010 X	1878	-0-	-132	1878	3		N	-0-			-0-
12		3871 X	3871	-0-	-0-	3871	3		N	-0-			-0-
01		4131 X	4131	-0-	-0-	4131	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	294700	COMPL. DATE	08/29/1957	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	3160 - 3345	
08		403 N	403	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	213	3		N	-0-			-0-
10		434 N	280	-0-	-154	280	3		N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		8	RRCID ->	294739	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2884 - 2920	
08		217 N	216	-0-	-1	216	3		N	-0-			-0-
09		210 N	98	-0-	-112	98	3		N	-0-			-0-
10		217 N	159	-0-	-58	159	3		N	-0-			-0-
11		210 N	188	-0-	-22	188	3		N	-0-			-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		10	RRCID ->	294740	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2904 - 3170	
08		341 N	309	-0-	-32	309	3		N	-0-			-0-
09		300 N	140	-0-	-160	140	3		N	-0-			-0-
10		310 N	227	-0-	-83	227	3		N	-0-			-0-
11		300 N	268	-0-	-32	268	3		N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HERBER, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	294747	COMPL. DATE	07/09/1943	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2960 - 3020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-	
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3		N	-0-		-0-	
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-		-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-	
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-	

HERBER, ANNA		WELL #:		4	RRCID ->	294748	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2825 - 3173		
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-	
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-	
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-	
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-	
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-	
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-	

HERBER, ANNA		WELL #:		9	RRCID ->	294880	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2906 - 2998		
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-	
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3		N	-0-		-0-	
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-		-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-	
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-	

PASH ENERGY, INC.		WELL #:		642961	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
11		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-	
12		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-	
01		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-	

PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #:		657795	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.// 657795										
ARCHER, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 023981		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-

MELTON		WELL #: B 2		RRCID -> 024585		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-

JACKSON, WM.		WELL #: 5		RRCID -> 024626		COMPL. DATE 02/25/2017		TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 025412		COMPL. DATE 12/00/1955		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850				
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	706	-0-	-344	-0-	706	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	978	-0-	-603	-0-	978	2	N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
*12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
01	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2	N	-0-			-0-

WORLEY		WELL #: 31		RRCID -> 025779		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-

BOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 139539		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105				
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PETRO HALEY				660062										
BO				WELL #: 1	RRCID -> 142375	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2950	- 3100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097					HUSTED, E. R.					
				WELL #: 2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH 2868	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH				WELL #: E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY, P. A. ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3				N	-0-			-0-
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3				N	-0-			-0-
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3				N	-0-			-0-
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3				N	-0-			-0-
12	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIBER				WELL #: 1	RRCID -> 023245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH				WELL #: 5006	RRCID -> 023274	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH 2420	PERF. N/A						
08	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3				N	-0-			-0-
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3				N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171		N	NO RPT		-0-	

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	3	N	-0-		-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-
12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-		361	3	N	-0-	-0-
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-		1326	3	N	-0-	-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-		1021	3	N	-0-	-0-
11	137 X	137	-0-	-0-	-0-		137	3	N	-0-	-0-
12	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-		1432	3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	3	N	-0-	-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	3	N	-0-	-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	3	N	-0-	-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3	N	-0-	-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2346		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2346		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2346		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2346		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2346		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2346		N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620
08	438 X	438	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-	-0-
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-		431	3	N	-0-	-0-
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-		356	3	N	-0-	-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-		203	3	N	-0-	-0-
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-		161	3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550 - 2650			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650			
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A			
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
BOWERS				WELL #: 3	RRCID -> 082342	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450	- 2560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 087655	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450	- 2560		
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWERS, J. B.				WELL #: 10	RRCID -> 094609	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2582	- 2704		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARBERT				WELL #: 1	RRCID -> 100225	COMPL. DATE 04/24/1982	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3218	- 3240		
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 102937	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2300	- 2620		
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
11	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERLY -C-				WELL #: 22 R	RRCID -> 105928	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2419	- 2520		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEITHOLT				WELL #: 2	RRCID -> 122673	COMPL. DATE 10/12/1986	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 2520	- 3050		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SNEED -B-				WELL #: 1	RRCID -> 125266	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2526	- 2638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
10	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-			-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 134565	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 3072	PERF. 2720	- 2854		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 18	RRCID -> 137731	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2540	- 2746		
08	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COFFEE				WELL #: 3	RRCID -> 138941	COMPL. DATE 10/26/1990	TOTAL DEPTH 3641	PERF. 2558	- 2780		
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-			-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-			-0-
12	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEIBER				WELL #: 8	RRCID -> 142381	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2650	- 3415		
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 3	N	-0-			-0-
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3	N	-0-			-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3	N	-0-			-0-
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.				WELL #: 38	RRCID -> 142432	COMPL. DATE 07/21/1992	TOTAL DEPTH 3192	PERF. 2636	- 2847		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
10	16 N	1	-0-	-15	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POWELL -C-				WELL #: 12	RRCID -> 142433	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 2425	- 2663		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337 -	3019
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 -	2900
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 -	3012
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388 -	3884
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-	
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-	
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-	
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-	
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974 -	3120
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-	
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-	
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-	
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2748 -	2970
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-	
09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-	
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-	
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 -	2768
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
HILDRETH				WELL #: 1	RRCID -> 162785	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 2695	PERF. 2411	- 2695					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATHAM				WELL #: 2	RRCID -> 163306	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3469	PERF. 2479	- 3340					
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3				N	-0-			-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3				N	-0-			-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3				N	-0-			-0-
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3				N	-0-			-0-
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRUTCHFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 165742	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2494	- 2686					
08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3				N	-0-			-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3				N	-0-			-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3				N	-0-			-0-
11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-			-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIBER				WELL #: 1R	RRCID -> 171706	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2656	- 3015					
08	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3				N	-0-			-0-
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3				N	-0-			-0-
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3				N	-0-			-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3				N	-0-			-0-
12	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK				WELL #: 3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250					
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3				N	-0-			-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3				N	-0-			-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3				N	-0-			-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3				N	-0-			-0-
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER				WELL #: 2	RRCID -> 196649	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3348	- 3420					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKABY				WELL #: 5	RRCID -> 269036	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2498	- 2800					
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3				N	-0-			-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3				N	-0-			-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-			-0-
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-			-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.													
WILLIAMS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
671480													
WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HAYDEN													
WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408													
08		508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
09		462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
10		436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
11		184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12		428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
01		321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION													
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-													
684634													
WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
09		785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
10		414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
11		760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
12		706 X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
01		620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMURTY													
WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	28
09		104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	28
10		107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	28
11		114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	28
12		116 X	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	28
01		108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	28

MEAKER													
WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A													
08		532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
09		505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
10		456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
11		603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
12		587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-
01		615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-

JEWEL													
WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A													
08		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-	-0-	-0-
11		435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537				
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-
09	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-					-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602				
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-					-0-
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-					-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260				
08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-					-0-
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-					-0-
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-					-0-
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-					-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-					-0-
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-					-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635				
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-					192
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-					192
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-					192
11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-					192
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-					192
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-					192

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641								
BRENT				WELL #: 1099	RRCID -> 212643	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 3396	PERF. 2898	- 3396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	527 1	527 3	N	-0-			-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	556 1	555 3	N	-0-			-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	468 1	468 3	N	-0-			-0-
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	152 1	153 3	N	-0-			-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	460 1	460 3	N	-0-			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	475 1	475 3	N	-0-			-0-

RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 219076	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3373	- 3575			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

BOSE				WELL #: 1	RRCID -> 225535	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3382	- 3640			
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-

HERRMANN				WELL #: 1	RRCID -> 230465	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 2820	- 3163			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNY				WELL #: 1	RRCID -> 230467	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 3601	PERF. 3372	- 3557			
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-

BLACKBURN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 244489	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3361	- 3628			
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-

BLACKBURN				WELL #: 1120	RRCID -> 244713	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3370	- 3615			
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641							
BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3365	- 3570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3		N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
10	465 N	305	-0-	-160	-0-	305 3		N	-0-		-0-
11	390 N	248	-0-	-142	-0-	248 3		N	-0-		-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-

COLE				WELL #: 1323	RRCID -> 250091	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3180	- 3326		
08	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
09	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-		-0-

MAGGIE MAY				WELL #: 1221	RRCID -> 250875	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3320	- 3505		
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	123 3		N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-

FIVE S RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 261795	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3420	- 3670		
08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
09	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
01	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3340	- 3576		
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
11	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-

BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	- 3586		
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-

MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	- 3083		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

 MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.				697042						
BURNETT		WELL #: 1080		RRCID -> 024287	COMPL. DATE 05/16/1931	TOTAL DEPTH 2427	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			-0-
12	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT		WELL #: 1098		RRCID -> 024289	COMPL. DATE 10/26/1930	TOTAL DEPTH 2300	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			-0-
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT		WELL #: 1100		RRCID -> 024290	COMPL. DATE 02/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			-0-
12	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRYAN		WELL #: 8		RRCID -> 025692	COMPL. DATE 03/28/1927	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025721	COMPL. DATE 10/17/1931	TOTAL DEPTH 2625	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #: E 1		RRCID -> 025731	COMPL. DATE 03/00/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #: F 1		RRCID -> 025732	COMPL. DATE 01/00/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042														
SCHAFFER		WELL #: 9		RRCID -> 025757		COMPL. DATE 12/00/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB		WELL #: 2		RRCID -> 089630		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAILOR		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250								
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
RED WATER RESOURCES, INC.				697109										
HATCHER				WELL #:	1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RESTORATION ENERGY LLC				703470										
BURNETT-EST				WELL #:	1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURNETT				WELL #:	2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURNETT				WELL #:	3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, EUGENE				707892										
GRIMES				WELL #:	1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIO PETROLEUM, INC.				712840										
JOHNSON, E. B.				WELL #:	G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2		N	-0-			-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2		N	-0-			-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*01	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
S & W OIL & GAS, LLC				741661								
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-		-0-
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC				747019						TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024285	COMPL. DATE	N/A				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79		79
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		86
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730 - 3390
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998		TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762 - 2829
08		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
09		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
12		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BAKER												
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		N	-0-		-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
10		682 N	241	-0-	-441	-0-	241 2		N	-0-		-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
12		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2		N	-0-		-0-
01		248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2		N	-0-				-0-
09		1950 N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2		N	-0-				-0-
10		1860 N	673	-0-	-1187	-0-	673	2		N	-0-				-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-				-0-
12		1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2		N	-0-				-0-
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
10		403 N	143	-0-	-260	-0-	143	2		N	-0-				-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-				-0-
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2		N	-0-				-0-
09		1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
10		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2		N	-0-				-0-
11		1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2		N	-0-				-0-
12		1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2		N	-0-				-0-
01		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-				-0-
09		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-				-0-
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-				-0-
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-				-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
01		465 N	44	-0-	-421	-0-	44	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
09		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
10		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
11		1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1154	2		N	-0-				-0-
12		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
01		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
BIVINS			WELL #: A 21			RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIVINS			WELL #: A 24			RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIVINS			WELL #: A 25			RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIVINS			WELL #: A 29			RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-				-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-				-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-				-0-
01	1147 N	820	-0-	-327	-0-	820	2		N	-0-				-0-
BIVINS			WELL #: A 33			RRCID ->	023302	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397	
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-				-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				-0-
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				-0-
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				-0-
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-				-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				-0-
BIVINS			WELL #: A 34			RRCID ->	023303	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135	
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-				-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
BIVINS			WELL #: A 35			RRCID ->	023304	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186	
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-				-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-				-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-	
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	-0-	
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-	
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590		
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-	-0-	
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-	-0-	
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-	-0-	
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	N	-0-	-0-	
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-	-0-	
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810		
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-	
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-	-0-	
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-	-0-	
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-	-0-	
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-	-0-	
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761		
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-	
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	-0-	
10	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-	-0-	
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-	-0-	
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310		COMPL. DATE 07/25/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894		
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-	
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-	
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-	
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-	
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-	
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-	
11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-	
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-	-0-	
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 44		RRCID ->	023313	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	1827 - 5190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-		-0-
10		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
11		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
12		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
01		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID ->	023315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1654 - 4845
08		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
09		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
10		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
12		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
01		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID ->	023316	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1906 - 4588
08		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
09		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
10		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
11		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
12		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
01		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID ->	023318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	1739 - 4946
08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
09		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-		-0-
10		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
11		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-		-0-
12		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
01		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID ->	023319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID ->	023320	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1989 - 5238
08		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-		-0-
09		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
10		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-		-0-
11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
12		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
01		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	N/A
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 1814	- 4849			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2		N	-0-		-0-
09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810 2		N	-0-		-0-
10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492 2		N	-0-		-0-
11	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9536 2		N	-0-		-0-
12	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807 2		N	-0-		-0-
01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2806	- 5471			
08	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 56		RRCID -> 023325	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 2871	- 6115			
08	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 58		RRCID -> 023327	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 2759	PERF. 2759	- 5575			
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
12	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 3159	PERF. 2953	- 6140			
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-		-0-
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-		-0-
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-		-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-		-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2898	- 6090			
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2835	- 6025			
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		-0-
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-		-0-
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-
09	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959		
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-		-0-
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
12	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	N	-0-		-0-
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954		
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2	N	-0-		-0-
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-		-0-
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	N	-0-		-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-		-0-
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338		COMPL. DATE 11/17/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
10	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099		
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
09	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-		-0-
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155												
08	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330												
08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-		-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635												
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-		-0-
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-		-0-
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	-0-	4716 2		N	-0-		-0-
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-		-0-
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761												
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910												
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
12	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 79		RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2114 - 4393
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID ->	023349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2069 - 5275
08	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID ->	023350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2118 - 5284
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-		-0-
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-		-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2	N	-0-		-0-
11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-		-0-
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2395 - 5667
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-		-0-
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-		-0-
10	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-		-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-		-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2233 - 5380
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
09	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		-0-
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
11	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-				-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-		313	2		N	-0-				-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-		383	2		N	-0-				-0-
11	341 X	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-				-0-
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-		358	2		N	-0-				-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A 88		RRCID -> 023357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-		1937	2		N	-0-				-0-
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-		1750	2		N	-0-				-0-
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-		1737	2		N	-0-				-0-
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2		N	-0-				-0-
12	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2		N	-0-				-0-
01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-		1522	2		N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3129		PERF. 2435		-		5574	
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-		1689	2		N	-0-				-0-
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2		N	-0-				-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-				-0-
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-		1915	2		N	-0-				-0-
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-		1791	2		N	-0-				-0-
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-		1800	2		N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3276		-		7432	
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-		855	2		N	-0-				-0-
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-		802	2		N	-0-				-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-		302	2		N	-0-				-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-		730	2		N	-0-				-0-
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-		710	2		N	-0-				-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-		603	2		N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2098		-		5312	
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-		2325	2		N	-0-				-0-
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-		2057	2		N	-0-				-0-
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-		952	2		N	-0-				-0-
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-		2841	2		N	-0-				-0-
12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-		2410	2		N	-0-				-0-
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-		2313	2		N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2450		-		2600	
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-		325	2		N	-0-				-0-
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-		309	2		N	-0-				-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-				-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-				-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-				-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A 95		RRCID -> 023363		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2289		-		5600	
08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1515	2		N	-0-				-0-
09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2		N	-0-				-0-
10	636 X	636	-0-	-0-	-0-		636	2		N	-0-				-0-
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		1547	2		N	-0-				-0-
12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2		N	-0-				-0-
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-		-0-
11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
01	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 98		RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2166 - 5289
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A100		RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257 - 5300
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A101		RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A103		RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A104		RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2171 - 5316
08	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
09	1980 N	1801	-0-	-179	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
10	1767 N	697	-0-	-1070	-0-	697 2		N	-0-		-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-		-0-
09	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
11	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-		-0-
12	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280				
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-		-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A108		RRCID -> 023375		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995				
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2		N	-0-		-0-
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2		N	-0-		-0-
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2		N	-0-		-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A109		RRCID -> 023376		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517				
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
09	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-
11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-		-0-
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-		-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A110		RRCID -> 023377		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400				
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		-0-
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		-0-
11	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		-0-
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-		-0-
01	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A111		RRCID -> 023378		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086				
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
11	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-		-0-
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A112		RRCID -> 023379		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630				
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-
10	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-		-0-
11	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
12	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		-0-
01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
08		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
09		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
10		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
11		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
12		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
01		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655												
08		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
09		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
10		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
11		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
12		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
01		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565												
08		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
09		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-
10		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
11		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
12		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
01		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
09		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
10		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
11		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
12		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
01		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670												
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
12	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A124		RRCID -> 023389		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A		
08	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
09	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A125		RRCID -> 023390		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A128		RRCID -> 023391		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757		
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-		-0-
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-		-0-
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-		-0-
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	N	-0-		-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A129		RRCID -> 023392		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854		
08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A130		RRCID -> 023393		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857		
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2	N	-0-		-0-
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 2	N	-0-		-0-
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2	N	-0-		-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2	N	-0-		-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A131		RRCID -> 023394		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828		
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A132		RRCID -> 023395		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-		-0-
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
10	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-		-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A133		RRCID -> 023396		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210		
08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-		-0-
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
12	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-		-0-
01	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A134		RRCID -> 023397		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230		
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		-0-
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
10	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
01	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A135		RRCID -> 023398		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939		
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-		-0-
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
11	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
12	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A137		RRCID -> 023400		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
01	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A139		RRCID -> 023401		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835		
08	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
09	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
12	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A144		RRCID -> 023403		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 - 6213	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		-0-
11	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
12	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-		-0-
01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 - 6210	
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-		-0-
10	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-
11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
01	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3083 - 6225	
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 - 5287	
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		-0-
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A	
08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 - 5678	
08	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-		-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-		-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-		-0-
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
10		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
11		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
12		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
01		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907														
08		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
09		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
10		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
12		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127														
08		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
09		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
10		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
12		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
01		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761														
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1552	-0-	-68	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
01		1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
01		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272														
08		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
09		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
10		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
11		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
12		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
01		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
08		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
01		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A164		RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2131 - 2806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
10	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: B 1		RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
09	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: B 3		RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: B 6		RRCID ->	023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
01	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID ->	023429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
12	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID ->	023432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
10	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
11	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-

BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342				
08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-			-0-
12	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400				
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 023443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID -> 023447		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
10	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-		-0-
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-
12	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-		-0-
01	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170		
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-		-0-
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-		-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2	N	-0-		-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2	N	-0-		-0-
12	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-		-0-
01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420		
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
10	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-		-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485		
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 1920 - 5221		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-		-0-	
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		-0-	
10	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-		-0-	
11	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-		-0-	
12	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		-0-	
01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129		PERF. 2076 - 5384		
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-		-0-	
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-	
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-		-0-	
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-	
12	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-		-0-	
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID -> 023463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-	
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		-0-	
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #: A 5		RRCID -> 023466		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2937 - 6201		
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-	
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-	
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-	
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		-0-	
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-	
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID -> 023467		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2840 - 5925		
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-	
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-	
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID -> 023468		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2724 - 5517		
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-		-0-	
09	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-		-0-	
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		-0-	
11	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-	
12	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-		-0-	
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
09	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE				WELL #: A 11	RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
10	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
12	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 12	RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 13	RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983	
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 15	RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILGORE				WELL #: A 16	RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: B 1	RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: A 1	RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 1763	- 5191				
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2465	- 3032			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2085	- 3764				
08	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 1588	- 4858				
08	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-0-	
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-	
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1928	- 5081	
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2	N	-0-	-0-	
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2	N	-0-	-0-	
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-	-0-	
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-	-0-	
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-	-0-	
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1865	- 4500	
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2	N	-0-	-0-	
09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2	N	-0-	-0-	
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2	N	-0-	-0-	
11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2	N	-0-	-0-	
12	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2	N	-0-	-0-	
01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342	- 5520	
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-	
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-	
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444	- 5470	
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	
01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	

FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914	- 5326	
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2	N	-0-	-0-	
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	-0-	
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2	N	-0-	-0-	
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2	N	-0-	-0-	
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2	N	-0-	-0-	
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
11	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208 - 4007	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-		-0-
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-		-0-
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2	N	-0-		-0-
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	N	-0-		-0-
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-		-0-
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1992 - 5409	
08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2	N	-0-		-0-
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2	N	-0-		-0-
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2	N	-0-		-0-
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-		-0-
12	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2	N	-0-		-0-
01	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
11	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 - 3942	
08	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2	N	-0-		-0-
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2	N	-0-		-0-
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2	N	-0-		-0-
11	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2	N	-0-		-0-
12	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2	N	-0-		-0-
01	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
12	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 -	5480	
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 -	2355	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 -	5543	
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
09	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
10	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 -	4967	
08	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
09	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
12	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-	
09	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-	
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-	
11	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-	
12	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-	
01	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-	
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-	
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-		-0-	
11	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-	
12	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-	
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1898 - 5126		
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-	
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-	
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-	
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1633 - 4742		
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-	
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-	
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-	
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 2501		PERF. 1675 - 4864		
08	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2	N	-0-		-0-	
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2	N	-0-		-0-	
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-		-0-	
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	N	-0-		-0-	
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2	N	-0-		-0-	
01	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2183 - 4621		
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-	
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-	
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-	
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-	
12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-	
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC MASTERSON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
		WELL #: B 18		RRCID -> 023522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			-0-
09	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
11	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF.	1668	-	5071
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-			-0-
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2	N	-0-			-0-
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	N	-0-			-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-			-0-
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-			-0-
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 20		RRCID -> 023524	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	1674	-	3943
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-			-0-
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-			-0-
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 21		RRCID -> 023525	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2245	-	5347
08	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-			-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-			-0-
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-			-0-
12	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-			-0-
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 22		RRCID -> 023526	COMPL. DATE 09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF.	2294	-	2648
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2	N	-0-			-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 2	N	-0-			-0-
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 2	N	-0-			-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 2	N	-0-			-0-
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	463 2	N	-0-			-0-
01	527 N	307	-0-	-220	-0-	307 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 23		RRCID -> 023527	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717	-	5020
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-			-0-
09	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
10	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-			-0-
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
12	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 24		RRCID -> 023528	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660	-	3682
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-			-0-
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-			-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-			-0-
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-			-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-			-0-
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID -> 023529	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606	-	4855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2	N	-0-	-0-	
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-	-0-	
10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2	N	-0-	-0-	
11		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-	-0-	
12		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-	-0-	
01		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID -> 023530	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666	-	4560	
08		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-	-0-	
09		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-	-0-	
10		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-	-0-	
11		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-	-0-	
12		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-	-0-	
01		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID -> 023531	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873	-	5154	
08		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-	-0-	
09		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	-0-	
10		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-	-0-	
11		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-	-0-	
12		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-	-0-	
01		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992	-	2916
08		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-	
09		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
10		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-	-0-	
11		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-	
12		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-	
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536	COMPL. DATE 04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-	-0-	
09		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-	-0-	
10		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-	-0-	
11		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-	-0-	
12		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	-0-	
01		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	-0-	
09		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-	-0-	
10		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-	
11		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
12		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID -> 023539	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-	-0-	
09		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-	-0-	
10		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	-0-	
11		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-	-0-	
12		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-	-0-	
01		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID -> 023541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 40		RRCID -> 023542		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
12	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 42		RRCID -> 023544		COMPL. DATE 08/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 43		RRCID -> 023545		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248			
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	N	-0-		-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-		-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-		-0-
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-		-0-
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 44		RRCID -> 023546		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860			
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 45		RRCID -> 023547		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201			
08	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 46		RRCID -> 023548		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013			
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2	N	-0-		-0-
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-		-0-
10	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2	N	-0-		-0-
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-		-0-
12	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2	N	-0-		-0-
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
MASTERTSON		WELL #:	B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178			
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972			
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
12	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A			
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985			
08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238			
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231			
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-	
09	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		-0-	
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-	
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-	
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-	
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840	
08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		-0-	
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-		-0-	
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		-0-	
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-	
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-		-0-	
01	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763	
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-	
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-	
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 60	RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294	
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
10	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 62	RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 66		RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1706 - 4818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
09		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
10		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
11		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
12		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 67		RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 68		RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1826 - 5097	
08		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
09		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
10		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
11		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
12		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
01		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 69		RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
10		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
12		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
01		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 70		RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
10		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
11		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
12		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 72		RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150 - 3971	
08		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
09		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
10		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
11		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
12		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
01		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594 - 4785	
08		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-
09		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
10		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
11		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
12		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
01		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 1954	- 5109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-
09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-
10		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-
11		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-
12		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-
01		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID -> 023574	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688	- 4780	
08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-
09		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-
10		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-
12		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-
01		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID -> 023575	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934	- 5197	
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-
09		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		N	-0-
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-
11		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-
12		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID -> 023576	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708	- 4438	
08		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-
09		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-
10		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-
11		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-
12		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-
01		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID -> 023577	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889	- 4896	
08		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-
09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-
10		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-
11		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-
12		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-
01		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID -> 023578	COMPL. DATE 06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984	- 4763	
08		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-
09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-
10		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-
11		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-
12		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-
01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 83		RRCID -> 023579	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994	- 4733	
08		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-
09		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-
10		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-
11		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-
12		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-
01		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: B 84		RRCID -> 023580		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314 2		-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-		320 2		-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-		331 2		-0-
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-		321 2		-0-
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330 2		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 86		RRCID -> 023581		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A	
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-		665 2		-0-
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633 2		-0-
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-		645 2		-0-
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-		610 2		-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-		625 2		-0-
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-		604 2		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID -> 023582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID -> 023583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID -> 023584		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353	
08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-		1319 2		-0-
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1237 2		-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-		1250 2		-0-
11	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-		1180 2		-0-
12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-		1221 2		-0-
01	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-		1199 2		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045	
08	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-		2360 2		-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		2433 2		-0-
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		2523 2		-0-
11	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-		2087 2		-0-
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-		2004 2		-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2		-0-

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-		889 2		-0-
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-		844 2		-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-		844 2		-0-
11	807 X	807	-0-	-0-	-0-		807 2		-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-		829 2		-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-		815 2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF.	1834 - 4963
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N	-0-
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-
12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	N	-0-
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2052 - 4536
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-
01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2267 - 5512
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980	
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-	-0-
09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-	-0-
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-	-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-	-0-
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-	-0-
01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650	
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-	-0-
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-	-0-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-	-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-	-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-	-0-
01	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146	
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-	-0-
09	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-	-0-
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-	-0-
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-	-0-
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-	-0-
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1976 - 4975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 2762		PERF. 2059 - 5029		
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2		N	-0-			-0-
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		N	-0-			-0-
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		N	-0-			-0-
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2		N	-0-			-0-
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH 2066		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1937 - 5350		
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-			-0-
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686		PERF. 1851 - 4636		
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			-0-
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2825		
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
10	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
09	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
01	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED				WELL #: A 2	RRCID -> 023622	COMPL. DATE 09/06/1999	TOTAL DEPTH 2562	PERF. 1849	- 4291			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2			N	-0-		-0-
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2			N	-0-		-0-
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2			N	-0-		-0-
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2			N	-0-		-0-
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2			N	-0-		-0-
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 3	RRCID -> 023623	COMPL. DATE 06/20/1949	TOTAL DEPTH 2898	PERF. 1871	- 4689			
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			N	-0-		-0-
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-		-0-
10	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			N	-0-		-0-
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2			N	-0-		-0-
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-		-0-
01	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 4	RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH 2630	PERF. 2216	- 2592			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: A 5	RRCID -> 023625	COMPL. DATE 09/11/1950	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2202	- 5343			
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2			N	-0-		-0-
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2			N	-0-		-0-
10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2			N	-0-		-0-
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2			N	-0-		-0-
12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2			N	-0-		-0-
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 6	RRCID -> 023626	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2101	- 3060			
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	-0-		-0-
09	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-		-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-		-0-
11	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-		-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-		-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 7	RRCID -> 023627	COMPL. DATE 02/27/1951	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 1906	- 4529			
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-		-0-
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-		-0-
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-		-0-
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-		-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-		-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 8	RRCID -> 023628	COMPL. DATE 01/25/1951	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 1923	- 6204			
08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2			N	-0-		-0-
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2			N	-0-		-0-
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2			N	-0-		-0-
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2			N	-0-		-0-
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2			N	-0-		-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-		-0-
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-		-0-
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-		-0-
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-		-0-
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-		-0-
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380			
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
11	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
12	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		-0-
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146			
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-
10	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
11	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994			
08	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	496	1	3524	2	N	-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	240	1	3393	2	N	-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	352	1	3504	2	N	-0-
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	480	1	3329	2	N	-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	496	1	3522	2	N	-0-
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	496	1	3322	2	N	-0-

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381			
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-		-0-
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-		-0-
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-		-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-		-0-
12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-		-0-
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957			
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225			
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		-0-
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2	N	-0-	-0-	
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	N	-0-	-0-	
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-	-0-	
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	N	-0-	-0-	
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2	N	-0-	-0-	
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-	-0-	
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2	N	-0-	-0-	
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-	-0-	
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2	N	-0-	-0-	
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-	-0-	
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	-0-	
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-	-0-	
10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-	
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-	-0-	
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-	
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-	-0-	
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-	-0-	
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-	-0-	
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-	-0-	
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-	
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-	-0-	
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464 2	N	-0-	-0-	
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2	N	-0-	-0-	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-	
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-	
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-	
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-	
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-	
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	-0-	
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-	
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-	
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-	
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701	
08	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649 2	N	-0-	-0-
09	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585 2	N	-0-	-0-
10	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616 2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	1506 2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532 2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-	-0-
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-
12	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-	-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-	-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-	-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-	-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472	
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2	N	-0-	-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	N	-0-	-0-
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2	N	-0-	-0-
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-	-0-
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2	N	-0-	-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-	-0-
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-	-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-	-0-
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-	-0-
12	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-	-0-
01	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
11	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 3056		PERF. 2306 - 4810		
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
12	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID -> 023658		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2152 - 2705		
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
09	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-

BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTENBURG		WELL #: 6		RRCID -> 023807		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218			WELL #: B 11		RRCID -> 023813		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2864 - 2974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	796 2	10 9	N	9	9	7 1		5	
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	866 2	10 9	N	9	9	10 1		4	
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	775 2	13 9	N	12	12	14 1		2	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	780 2	4 9	N	4	4			6	
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	852 2	24 9	N	22	22	18 1		10	
01	775 N	548	-0-	-227	-0-	525 2	23 9	N	21	21	19 1	1 8	11	

HENDERSON-HERRING		WELL #: 1			RRCID -> 023815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	450 2	8 9	N	7	7	7 1		4	
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	442 2	11 9	N	10	10	7 1		7	
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	406 2	4 9	N	4	4	8 1		3	
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	122 2	4 9	N	4	4	1 1		6	
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	388 2	13 9	N	12	12	9 1		9	
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	281 2	19 9	N	17	17	14 1		12	

SMITH, ETHEL		WELL #: 2			RRCID -> 023819		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	397 2	7 9	N	6	6	6 1		8	
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	392 2	6 9	N	5	5	6 1		7	
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	357 2	7 9	N	6	6	7 1		6	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1 1		5	
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	446 2	19 9	N	17	17	10 1		12	
01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	138 2	21 9	N	19	19	13 1		18	

MERCHANT, IRA C.		WELL #: 3			RRCID -> 023835		COMPL. DATE 07/14/1942		TOTAL DEPTH 2920		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

CARVER -A-		WELL #: 2			RRCID -> 023848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

CARVER -C-		WELL #: 1			RRCID -> 023849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	370 2	10 9	N	9	9	8 1		4	
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	358 2	8 9	N	7	7	8 1		3	
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	321 2	9 9	N	8	8	9 1		2	
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	318 2	6 9	N	5	5	1 1		6	
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	327 2	17 9	N	15	15	15 1		6	
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	194 2	17 9	N	15	15	15 1		6	

DAVID-HANSEN		WELL #: 1			RRCID -> 023854		COMPL. DATE 04/09/1942		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2908 - 3067			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-	
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2	2 1	
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2	2 1	

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	1	1	-0-	
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1 1	
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1 1	
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1	1	
12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3	3 1	
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3	3 1	

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2	2 1	
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	2 1	
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2	1 1	
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	1	
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4	4 1	
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5	5 1	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HERRING												
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24												
HERRING												
WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	N	2	2 1
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	228	2	1	9	N	1	2 1
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	2 1
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	225	2	3	9	N	3	1 1
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	N	13	11 1
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	400	2	18	9	N	16	18 1
HERRING												
WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HERRING												
WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HERRING												
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PERKY												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	2 1
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	2 1
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2	3 1
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1	1
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5	4 1
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4	4 1

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
PHILLIPS, OTIS B.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

READ L												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RILEY												
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	11 9	N	10 8 1 6
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	11 9	N	10 11 1 5
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	14 9	N	13 16 1 2
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2	6 9	N	5 7
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	26 9	N	24 20 1 11
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	21 9	N	19 19 1 1 8 10

RUSSELL												
WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024												

HERRING												
WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	1 9	N	1 1 -0-
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	1 9	N	1 1 1 -0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	1 9	N	1 1
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	3 9	N	3 1 1
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	3 9	N	3 3 1 1

WILLIAMS -A-												
WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	11 9	N	10 13 1 10
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	3 9	N	3 11 1 2
10	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	10 9	N	9 8 1 3
11	527	X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2	7 9	N	6 2 1 7
12	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2	31 9	N	28 26 1 9
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2	30 9	N	27 29 1 7

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILLIAMS -A-		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	83	1	313	2	N	-0-
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	82	1	317	2	N	-0-
10	329 X	329	-0-	-0-	-0-	83	1	246	2	N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	103	1	50	2	N	-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	111	1	253	2	N	-0-

CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2239		PERF. N/A	
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023993		COMPL. DATE 04/04/1935		TOTAL DEPTH 3408		PERF. N/A	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-

JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH 3404		PERF. N/A	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-

BEAUCHAMP		WELL #: P 1 R		RRCID -> 024023		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	49	1	1488	2	N	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	140	1	1435	2	N	-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	217	1	1934	2	N	-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	217	1	1782	2	N	-0-

BENNETT		WELL #: P 1		RRCID -> 024025		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2210 - 2807	
08	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	372	1	889	2	N	-0-
09	1440 N	1225	-0-	-215	-0-	360	1	865	2	N	-0-
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	360	1	960	2	N	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	372	1	850	2	N	-0-
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	344	1	706	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BENNETT-SNEED													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	403 1	1114 2		N	-0-			-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	390 1	1162 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	529	-0-	-711	-0-	91 1	438 2		N	-0-			-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	390 1	1149 2		N	-0-			-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	403 1	1525 2		N	-0-			-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	266 1	792 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.													
WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A													
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1039 2	12 9		N	11	12 1		4
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	997 2	13 9		N	12	12 1		4
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1028 2	20 9		N	18	12 1		10
11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	774 2	20 9		N	18	12 1		16
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	909 2	33 9		N	30	36 1		10
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	926 2	41 9		N	37	35 1		12

BURNETT, M.C.													
WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2024													

CRUTCHFIELD													
WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A													
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			-0-
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-			-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-			-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-			-0-
01	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A													
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	620 1	1156 2		N	-0-			-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	600 1	1058 2		N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	200 1	347 2		N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	500 1	1184 2		N	-0-			-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	620 1	1097 2		N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	460 1	668 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930													
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	300 1	306 2		N	-0-			-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	250 1	280 2		N	-0-			-0-
10	713 N	160	-0-	-553	-0-	160 2			N	-0-			-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	467 1	593 2		N	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	620 1	626 2		N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	420 1	439 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-			-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			N	-0-			-0-
10	1209 N	675	-0-	-534	-0-	675 2			N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-			-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			N	-0-			-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	365 1	1405 2	N	N	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	347 1	1274 2	N	N	-0-			-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	368 1	793 2	N	N	-0-			-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	377 1	1136 2	N	N	-0-			-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	396 1	1454 2	N	N	-0-			-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	199 1	657 2	N	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	403 1	2002 2	N	N	-0-			-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	390 1	1917 2	N	N	-0-			-0-
10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	182 1	1123 2	N	N	-0-			-0-
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	312 1	1881 2	N	N	-0-			-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	403 1	2178 2	N	N	-0-			-0-
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	390 1	2121 2	N	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	403 1	1371 2	N	N	-0-			-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	390 1	1249 2	N	N	-0-			-0-
10	1240	N	761	-0-	-479	-0-	130 1	631 2	N	N	-0-			-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	254 1	1064 2	N	N	-0-			-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	403 1	1318 2	N	N	-0-			-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	364 1	1104 2	N	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	837 1	2571 2	N	N	-0-			-0-
09	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	810 1	2080 2	N	N	-0-			-0-
10	3503	X	1873	-0-	-1630	-0-	378 1	1495 2	N	N	-0-			-0-
11	3390	X	2163	-0-	-1227	-0-	243 1	1920 2	N	N	-0-			-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	837 1	2720 2	N	N	-0-			-0-
01	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	810 1	2417 2	N	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	N	-0-			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	N	-0-			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	255 1	982 2	N	N	-0-			-0-
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	253 1	926 2	N	N	-0-			-0-
10	1240	N	795	-0-	-445	-0-	252 1	543 2	N	N	-0-			-0-
11	1200	N	897	-0-	-303	-0-	223 1	674 2	N	N	-0-			-0-
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	224 1	825 2	N	N	-0-			-0-
01	806	N	437	-0-	-369	-0-	101 1	336 2	N	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	403 1	1544 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	390 1	2391 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2232	X	1003	-0-	-1229	-0-	117 1	886 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2160	X	1704	-0-	-456	-0-	273 1	1431 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2232	X	2077	-0-	-155	-0-	403 1	1674 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2232	X	1583	-0-	-649	-0-	390 1	1193 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	620 1	960 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	600 1	782 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426	N	643	-0-	-783	-0-	200 1	443 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530	N	1010	-0-	-520	-0-	370 1	640 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	600 1	733 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	190 1	379 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	403 1	1158 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	390 1	1148 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1674	N	669	-0-	-1005	-0-	669 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500	N	927	-0-	-573	-0-	182 1	745 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	403 1	1334 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	377 1	1115 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	N/A						
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	300 1	1219 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230	N	976	-0-	-254	-0-	976 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550	N	461	-0-	-1089	-0-	461 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	460 1	892 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	620 1	1136 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	520 1	930 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	217 1	1015 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	210 1	865 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1240	N	814	-0-	-426	-0-	63 1	751 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200	N	975	-0-	-225	-0-	140 1	835 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	217 1	863 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	147 1	829 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	310 1	928 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	300 1	879 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	150 1	585 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	220 1	846 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	310 1	907 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	310 1	786 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	990	N	869	-0-	-121	-0-	869 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	311	-0-	-712	-0-	311 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	886 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	2	N	-0-	-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	810	1	1689	2	N	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	729	1	1350	2	N	-0-	-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	837	1	1199	2	N	-0-	-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	783	1	1047	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 024098	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	346	1	945	2	N	-0-	-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	336	1	842	2	N	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	344	1	293	2	N	-0-	-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	355	1	938	2	N	-0-	-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	323	1	892	2	N	-0-	-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	208	1	804	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID -> 024099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	11	1	1171	2	N	-0-	-0-
10	1767 N	552	-0-	-1215	-0-	552	2			N	-0-	-0-
11	1710 N	869	-0-	-841	-0-	109	1	760	2	N	-0-	-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	274	1	1432	2	N	-0-	-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	103	1	481	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID -> 024100	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2557	-	3283	
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	341	1	3048	2	N	-0-	-0-
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	231	1	2683	2	N	-0-	-0-
10	1674 X	1008	-0-	-666	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
11	1620 X	1292	-0-	-328	-0-	107	1	1185	2	N	-0-	-0-
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	317	1	2779	2	N	-0-	-0-
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	194	1	1578	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID -> 024101	COMPL. DATE 04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2325 N	2041	-0-	-284	-0-	370	1	1671	2	N	-0-	-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	371	1	1781	2	N	-0-	-0-
10	1953 N	710	-0-	-1243	-0-	122	1	588	2	N	-0-	-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	331	1	1673	2	N	-0-	-0-
12	2232 N	2002	-0-	-230	-0-	358	1	1644	2	N	-0-	-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	295	1	1387	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID -> 024102	COMPL. DATE 09/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	403	1	2262	2	N	-0-	-0-
09	2490 N	2442	-0-	-48	-0-	390	1	2052	2	N	-0-	-0-
10	2573 N	818	-0-	-1755	-0-	130	1	688	2	N	-0-	-0-
11	2490 N	1112	-0-	-1378	-0-	234	1	878	2	N	-0-	-0-
12	2511 N	668	-0-	-1843	-0-	111	1	557	2	N	-0-	-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	403 1	1447 2	N			-0-				-0-
09		1800 N	1729	-0-	-71	-0-	390 1	1339 2	N			-0-				-0-
10		1829 N	565	-0-	-1264	-0-	130 1	435 2	N			-0-				-0-
11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	351 1	1567 2	N			-0-				-0-
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	403 1	1443 2	N			-0-				-0-
01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	364 1	1145 2	N			-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327																
08		2263 N	1989	-0-	-274	-0-	310 1	1679 2	N			-0-				-0-
09		2070 N	1826	-0-	-244	-0-	300 1	1526 2	N			-0-				-0-
10		2015 N	652	-0-	-1363	-0-	90 1	562 2	N			-0-				-0-
11		1920 N	1814	-0-	-106	-0-	260 1	1554 2	N			-0-				-0-
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	310 1	1735 2	N			-0-				-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	210 1	1323 2	N			-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	491 1	1341 2	N			-0-				-0-
09		1800 N	1664	-0-	-136	-0-	474 1	1190 2	N			-0-				-0-
10		1767 N	912	-0-	-855	-0-	493 1	419 2	N			-0-				-0-
11		1770 N	1656	-0-	-114	-0-	455 1	1201 2	N			-0-				-0-
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	514 1	1418 2	N			-0-				-0-
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	305 1	1182 2	N			-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N		-0-				-0-
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N		-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810																
08		1984 N	1902	-0-	-82	-0-	403 1	1499 2	N			-0-				-0-
09		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	390 1	1381 2	N			-0-				-0-
10		1922 N	549	-0-	-1373	-0-	117 1	432 2	N			-0-				-0-
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	338 1	1686 2	N			-0-				-0-
12		3100 N	3405	-0-	305	305	403 1	3002 2	N			-0-				-0-
01		2019 N	1714	-0-	-305	-0-	286 1	1428 2	N			-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		2759 N	2662	-0-	-97	-0-	837 1	1825 2	N			-0-				-0-
09		2640 N	2530	-0-	-110	-0-	810 1	1720 2	N			-0-				-0-
10		2728 N	675	-0-	-2053	-0-	108 1	567 2	N			-0-				-0-
11		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	729 1	2087 2	N			-0-				-0-
12		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	837 1	2001 2	N			-0-				-0-
01		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	783 1	1654 2	N			-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		1860 N	1647	-0-	-213	-0-	620 1	1027 2	N			-0-				-0-
09		1470 N	1385	-0-	-85	-0-	520 1	865 2	N			-0-				-0-
10		1860 N	370	-0-	-1490	-0-	370 2			N		-0-				-0-
11		1590 N	468	-0-	-1122	-0-	468 2			N		-0-				-0-
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	520 1	1427 2	N			-0-				-0-
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
FOSTER																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1519 N	1447	-0-	-72	-0-	-0-	403	1	1044	2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1436	-0-	-64	-0-	-0-	390	1	1046	2	N	-0-			-0-
10		1612 N	509	-0-	-1103	-0-	-0-	117	1	392	2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	-0-	351	1	1024	2	N	-0-			-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1191	2	N	-0-			-0-
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	748	2	N	-0-			-0-

GOBER																
WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		2015 N	1733	-0-	-282	-0-	-0-	371	1	1362	2	N	-0-			-0-
09		1920 N	1498	-0-	-422	-0-	-0-	301	1	1197	2	N	-0-			-0-
10		1953 N	600	-0-	-1353	-0-	-0-	122	1	478	2	N	-0-			-0-
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1647	2	N	-0-			-0-
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1640	2	N	-0-			-0-
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1198	2	N	-0-			-0-

GOBER																
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		2046 N	932	-0-	-1114	-0-	-0-	98	1	834	2	N	-0-			-0-
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1642	2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1213	-0-	-461	-0-	-0-	122	1	1091	2	N	-0-			-0-
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1449	2	N	-0-			-0-
12		2046 N	1891	-0-	-155	-0-	-0-	403	1	1488	2	N	-0-			-0-
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1149	2	N	-0-			-0-

GOBER																
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1569	2	N	-0-			-0-
09		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	1298	2	N	-0-			-0-
10		663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	413	2	N	-0-			-0-
11		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	1451	2	N	-0-			-0-
12		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1673	2	N	-0-			-0-
01		898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	591	2	N	-0-			-0-

HAILE																
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		2108 X	978	-0-	-1130	-0-	-0-	140	1	838	2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1750	-0-	-290	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1798 X	20	-0-	-1778	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-

HAAS																
WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441																
08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
09		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
10		357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
11		220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
12		960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
01		270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-

HAAS																
WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JESTER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
08		3255 X	2797	-0-	-458	-0-	620 1	2177 2		N	-0-		-0-
09		3030 X	2873	-0-	-157	-0-	600 1	2273 2		N	-0-		-0-
10		3131 X	906	-0-	-2225	-0-	200 1	706 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2692	-0-	-308	-0-	500 1	2192 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2869	-0-	-231	-0-	580 1	2289 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2246	-0-	-730	-0-	520 1	1726 2		N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS													
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	570 1	5066 2		N	-0-		-0-
09		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	560 1	4636 2		N	-0-		-0-
10		4061 X	1733	-0-	-2328	-0-	170 1	1563 2		N	-0-		-0-
11		4890 X	1114	-0-	-3776	-0-	100 1	1014 2		N	-0-		-0-
12		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	550 1	4523 2		N	-0-		-0-
01		5053 X	1391	-0-	-3662	-0-	140 1	1251 2		N	-0-		-0-

KILGORE													
WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILGORE													
WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILGORE PAR													
WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUCKY TIGER													
WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PYTHIAN													
WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028													
08		3317 X	2369	-0-	-948	-0-	403 1	1966 2		N	-0-		-0-
09		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	390 1	3087 2		N	-0-		-0-
10		2976 X	799	-0-	-2177	-0-	104 1	695 2		N	-0-		-0-
11		2880 X	2654	-0-	-226	-0-	182 1	2472 2		N	-0-		-0-
12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	403 1	3463 2		N	-0-		-0-
01		3317 X	628	-0-	-2689	-0-	169 1	459 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3193 X	2918	-0-	-275	-0-	620	1	2298	2	N	-0-			-0-
09		3090 X	2750	-0-	-340	-0-	600	1	2150	2	N	-0-			-0-
10		3162 X	1598	-0-	-1564	-0-	330	1	1268	2	N	-0-			-0-
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
12		2976 X	1537	-0-	-1439	-0-	200	1	1337	2	N	-0-			-0-
01		2914 X	2395	-0-	-519	-0-	2395	2			N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		2604 N	2189	-0-	-415	-0-	403	1	1786	2	N	-0-			-0-
09		2760 N	52	-0-	-2708	-0-	52	1			N	-0-			-0-
10		2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
11		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042															
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
09		870 N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-			-0-
10		806 N	245	-0-	-561	-0-	245	2			N	-0-			-0-
11		810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-			-0-
12		837 N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
09		2100 N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
10		2108 N	804	-0-	-1304	-0-	804	2			N	-0-			-0-
11		2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
12		2139 N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
10		992 N	301	-0-	-691	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11		990 N	845	-0-	-145	-0-	845	2			N	-0-			-0-
12		992 N	818	-0-	-174	-0-	818	2			N	-0-			-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
10		1426 N	437	-0-	-989	-0-	437	2			N	-0-			-0-
11		1410 N	1045	-0-	-365	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
12		1395 N	997	-0-	-398	-0-	997	2			N	-0-			-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	120	1	798	2	N	-0-			-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	124	1	749	2	N	-0-			-0-
10		465 N	372	-0-	-93	-0-	124	1	248	2	N	-0-			-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	122	1	827	2	N	-0-			-0-
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	138	1	1043	2	N	-0-			-0-
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	136	1	831	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	620 1	2900 2	N	-0-	-0-		
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	600 1	2587 2	N	-0-	-0-		
10	3193 X	1031	-0-	-2162	-0-	180 1	851 2	N	-0-	-0-		
11	3090 X	2577	-0-	-513	-0-	500 1	2077 2	N	-0-	-0-		
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	620 1	2978 2	N	-0-	-0-		
01	3193 X	2115	-0-	-1078	-0-	460 1	1655 2	N	-0-	-0-		

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196	COMPL. DATE 10/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	2709 2		N	-0-	-0-		
09	2730 X	2542	-0-	-188	-0-	2542 2		N	-0-	-0-		
10	2759 X	882	-0-	-1877	-0-	882 2		N	-0-	-0-		
11	2610 X	2338	-0-	-272	-0-	2338 2		N	-0-	-0-		
12	2697 X	2592	-0-	-105	-0-	2592 2		N	-0-	-0-		
01	2697 X	1937	-0-	-760	-0-	1937 2		N	-0-	-0-		

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	310 1	1446 2	N	-0-	-0-		
09	1890 N	1567	-0-	-323	-0-	300 1	1267 2	N	-0-	-0-		
10	1829 N	544	-0-	-1285	-0-	94 1	450 2	N	-0-	-0-		
11	1710 N	1383	-0-	-327	-0-	210 1	1173 2	N	-0-	-0-		
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	310 1	1481 2	N	-0-	-0-		
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	170 1	731 2	N	-0-	-0-		

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	98 1	442 2	N	-0-	-0-		
09	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	377 1	2555 2	N	-0-	-0-		
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	111 1	795 2	N	-0-	-0-		
11	390 N	7	-0-	-383	-0-	7 1		N	-0-	-0-		
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-		
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	260 1	1045 2	N	-0-	-0-		

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	837 1	3203 2	N	-0-	-0-		
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	810 1	2945 2	N	-0-	-0-		
10	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	254 1	939 2	N	-0-	-0-		
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	662 1	2652 2	N	-0-	-0-		
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	837 1	3048 2	N	-0-	-0-		
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	610 1	2284 2	N	-0-	-0-		

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-	-0-		
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-	-0-		
10	682 N	406	-0-	-276	-0-	406 2		N	-0-	-0-		
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-	-0-		
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-	-0-		
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-	-0-		

SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201	COMPL. DATE 08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595 2		N	-0-	-0-		
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-		
10	1550 N	479	-0-	-1071	-0-	479 2		N	-0-	-0-		
11	1530 N	1142	-0-	-388	-0-	1142 2		N	-0-	-0-		
12	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222 2		N	-0-	-0-		
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED, J.T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	411	-0-	-333	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	307 1	1359 2	N	-0-	-0-	
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	403 1	1439 2	N	-0-	-0-	
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	403 1	1092 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2046 N	626	-0-	-1420	-0-	626 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2010 N	1843	-0-	-167	-0-	1843 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1488 N	516	-0-	-972	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1500 N	1197	-0-	-303	-0-	1197 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 27	RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1760 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1767 N	638	-0-	-1129	-0-	638 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1710 N	1048	-0-	-662	-0-	1048 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	1559 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 28	RRCID ->	024207	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF. N/A
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1426 N	475	-0-	-951	-0-	475 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1380 N	652	-0-	-728	-0-	652 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 29	RRCID ->	024208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1333 N	453	-0-	-880	-0-	453 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1072 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
SNEED, J. T. "W"		WELL #:		P 31	RRCID ->	024210	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 9	RRCID ->	024212	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	620	1	3050	2	N	-0-						-0-
09	3450 X	3426	-0-	-24	-0-	600	1	2826	2	N	-0-						-0-
10	3565 X	1000	-0-	-2565	-0-	100	1	900	2	N	-0-						-0-
11	3450 X	3183	-0-	-267	-0-	500	1	2683	2	N	-0-						-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	620	1	3016	2	N	-0-						-0-
01	3565 X	2670	-0-	-895	-0-	540	1	2130	2	N	-0-						-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 11	RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-						-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-						-0-
10	1395 N	466	-0-	-929	-0-	466	2			N	-0-						-0-
11	1440 N	976	-0-	-464	-0-	976	2			N	-0-						-0-
12	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			N	-0-						-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-						-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		S 14	RRCID ->	024214	COMPL. DATE	11/13/1938	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2425 - 3054					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 15	RRCID ->	024215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-						-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-						-0-
10	899 N	316	-0-	-583	-0-	316	2			N	-0-						-0-
11	870 N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-						-0-
12	899 N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-						-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-						-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 16	RRCID ->	024216	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	194	1	1319	2	N	-0-						-0-
09	1620 N	1419	-0-	-201	-0-	181	1	1238	2	N	-0-						-0-
10	1581 N	505	-0-	-1076	-0-	66	1	439	2	N	-0-						-0-
11	1470 N	913	-0-	-557	-0-	105	1	808	2	N	-0-						-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-						-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		S 17	RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	246	1	1628	2	N	-0-						-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	234	1	1406	2	N	-0-						-0-
10	1209 N	737	-0-	-472	-0-	245	1	492	2	N	-0-						-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	221	1	1494	2	N	-0-						-0-
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	222	1	1679	2	N	-0-						-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	201	1	1231	2	N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-	-0-	
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-	-0-	
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-	
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-	-0-	
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-	-0-	
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	148 1	863 2	N	-0-	
09	1050 N	978	-0-	-72	-0-	142 1	836 2	N	-0-	
10	961 N	370	-0-	-591	-0-	130 1	240 2	N	-0-	
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	143 1	829 2	N	-0-	
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	139 1	849 2	N	-0-	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	164 1	688 2	N	-0-	

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761		
08	2418 N	1741	-0-	-677	-0-	255 1	1486 2	N	-0-	
09	2040 N	1700	-0-	-340	-0-	248 1	1452 2	N	-0-	
10	1953 N	779	-0-	-1174	-0-	273 1	506 2	N	-0-	
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	247 1	1440 2	N	-0-	
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	264 1	1614 2	N	-0-	
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	239 1	1006 2	N	-0-	

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	269 1	1653 2	N	-0-	
09	2010 N	1838	-0-	-172	-0-	257 1	1581 2	N	-0-	
10	2077 N	644	-0-	-1433	-0-	94 1	550 2	N	-0-	
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	229 1	1791 2	N	-0-	
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	279 1	1920 2	N	-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	82 1	630 2	N	-0-	

TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900		
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	837 1	1674 2	N	-0-	
09	2580 N	548	-0-	-2032	-0-	548 2		N	-0-	
10	2604 N	243	-0-	-2361	-0-	243 2		N	-0-	
11	2430 N	554	-0-	-1876	-0-	554 2		N	-0-	
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-	

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-	
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-	
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-	
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-	
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		T 2	RRCID ->	024229	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	3633	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	558 N	184	-0-	-374	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 3	RRCID ->	024230	COMPL. DATE	07/09/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	024231	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 2440 - 4543	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	327	-0-	-417	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	810 N	624	-0-	-186	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1085 N	394	-0-	-691	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	806 N	651	-0-	-155	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	978	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	403	1	964 2	N	-0-	-0-	
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	390	1	841 2	N	-0-	-0-	
10	1240 N	815	-0-	-425	-0-	222	1	593 2	N	-0-	-0-	
11	1200 N	883	-0-	-317	-0-	218	1	665 2	N	-0-	-0-	
12	1240 N	563	-0-	-677	-0-	134	1	429 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
THOMPSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2		N	-0-		-0-
10	558 N	194	-0-	-364	-0-	194	2		N	-0-		-0-
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2		N	-0-		-0-
12	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2		N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS												
WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	332	1	1010	2	N	-0-	-0-
09	1350 N	1032	-0-	-318	-0-	273	1	759	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		-0-
11	1290 N	13	-0-	-1277	-0-	13	1		N	-0-		-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	280	1	892	2	N	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	85	1	355	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	310	1	2271	2	N	-0-	-0-
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	300	1	2228	2	N	-0-	-0-
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	140	1	1118	2	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	310	1	2248	2	N	-0-	-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-		-0-

BROADWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
10	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		-0-
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		-0-
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A												
08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-		-0-
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-		-0-
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-		-0-
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
12	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-		-0-
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279		COMPL. DATE 10/20/1936		TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	-0-
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: R 5		RRCID -> 024280		COMPL. DATE 11/08/1936		TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: R 10		RRCID -> 024281		COMPL. DATE 09/18/1938		TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A			
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: R 12		RRCID -> 024282		COMPL. DATE 04/18/1940		TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A			
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-	-0-	-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 024293		COMPL. DATE 12/12/1939		TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A			
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-
11	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-
12	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680			
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	496	1	1968	2	N	-0-
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	480	1	1950	2	N	-0-
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	496	1	1919	2	N	-0-
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	480	1	1911	2	N	-0-
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	128	1	462	2	N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525			
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	403	1	1916	2	N	-0-
09	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	390	1	1773	2	N	-0-
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	403	1	1755	2	N	-0-
11	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	390	1	1439	2	N	-0-
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	97	1	286	2	N	-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-			-0-
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1410	2	34	9	N	31	34	1	4
09	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1191	2	32	9	N	29	27	1	6
10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1130	2	35	9	N	32	28	1	10
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1188	2	44	9	N	40	39	1	11
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1151	2	57	9	N	52	52	1	11
*01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1021	2	45	9	N	41	39	1	13

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: J 1		RRCID -> 024466		COMPL. DATE 09/00/1927		TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POLING MS				WELL #: 1022		RRCID -> 024480		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	-0-	

POLING MS -B-				WELL #: B 2		RRCID -> 024481		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1051		RRCID -> 024495		COMPL. DATE 02/13/1931		TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1077		RRCID -> 024497		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852		
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-	-0-	
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-	-0-	
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-	-0-	
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-	-0-	
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-	-0-	
01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-	-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1081		RRCID -> 024499		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708		
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-	-0-	
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-	-0-	
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-	-0-	
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-	-0-	
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-	-0-	
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-	-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1084		RRCID -> 024500		COMPL. DATE 11/26/1930		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A		
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-	
09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-	-0-	
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-	-0-	
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	-0-	
12	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-	
01	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-		822 2		N	-0-		-0-
09	816 X	816	-0-	-0-	-0-		816 2		N	-0-		-0-
10	890 X	890	-0-	-0-	-0-		890 2		N	-0-		-0-
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-		827 2		N	-0-		-0-
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-		842 2		N	-0-		-0-
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-		838 2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 - 4572	
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		3640 2		N	-0-		-0-
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-		4578 2		N	-0-		-0-
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-		4673 2		N	-0-		-0-
11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-		4351 2		N	-0-		-0-
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		4267 2		N	-0-		-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		3459 2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 - 4807	
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		3204 2		N	-0-		-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		3056 2		N	-0-		-0-
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		3196 2		N	-0-		-0-
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		3055 2		N	-0-		-0-
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		2826 2		N	-0-		-0-
01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		2178 2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 - 2942	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 1		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 2160 - 2768	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701	
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
09	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
11	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
12	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767	
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
10	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
12	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A	
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
09	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
11	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	139	1	781	2	N	-0-		-0-
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	134	1	760	2	N	-0-		-0-
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	140	1	766	2	N	-0-		-0-
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	135	1	699	2	N	-0-		-0-
12	930 N	834	-0-	-96	-0-	139	1	695	2	N	-0-		-0-
01	899 N	770	-0-	-129	-0-	138	1	632	2	N	-0-		-0-

ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	N/A	
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	899	1	2504	2	N	-0-		-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	870	1	2266	2	N	-0-		-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	899	1	2356	2	N	-0-		-0-
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	870	1	1940	2	N	-0-		-0-
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	203	1	520	2	N	-0-		-0-
01	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-		-0-

MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839 -	3076
08	3503 X	2448	-0-	-1055	-0-	2448	2		N	-0-		-0-
09	2490 X	2393	-0-	-97	-0-	41	1	2352	2	N	-0-	-0-
10	2480 X	1955	-0-	-525	-0-	43	1	1912	2	N	-0-	-0-
11	2370 X	2132	-0-	-238	-0-	41	1	2091	2	N	-0-	-0-
12	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	2419	2			N	-0-	-0-
01	2480 X	2310	-0-	-170	-0-	44	1	2266	2	N	-0-	-0-

ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544 -	4625
08	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	151	1	1261	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	146	1	1234	2	N	-0-	-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	133	1	1174	2	N	-0-	-0-
11	1380 N	793	-0-	-587	-0-	70	1	723	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	149	1	1237	2	N	-0-	-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	155	1	1300	2	N	-0-	-0-

ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
11	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		N	-0-		-0-
01	1147 N	923	-0-	-224	-0-	923	2		N	-0-		-0-

ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-		-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-		-0-
10	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2		N	-0-		-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	367	2		N	-0-		-0-
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2		N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 -	3590
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-		-0-
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
10	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-		-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ARMELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2024															
ARMI		WELL #:		1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-				-0-
10	2046 N	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-				-0-
11	1740 N	913	-0-	-827	-0-	913	2			N	-0-				-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-				-0-
ARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
BALFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1178 N	980	-0-	-198	-0-	980	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	2			N	-0-				-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				-0-
BALFOUR		WELL #:		2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	2	N	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	50	1	82	2	N	-0-				-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	79	1	59	2	N	-0-				-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	195	1	25	2	N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
BALFOUR		WELL #:		3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
11	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-				-0-
BALFOUR		WELL #:		6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-				-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BERAW				WELL #: 1	RRCID -> 024740	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	117	-0-	-441	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-			-0-

BIFFLE				WELL #: 1	RRCID -> 024742	COMPL. DATE 10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 2		N	-0-			-0-
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545 2		N	-0-			-0-
11	630 N	125	-0-	-505	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2		N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.				WELL #: 1	RRCID -> 024746	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCH				WELL #: 1	RRCID -> 024747	COMPL. DATE 10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOX				WELL #: 1	RRCID -> 024751	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024755	COMPL. DATE 11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		Y	-0-			-0-

BURCH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURL				WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				-0-

BURRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A			
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-				-0-
09	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-				-0-
10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-				-0-
11	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-				-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-				-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-				-0-

BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-				-0-
09	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
12	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-

BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-				-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				-0-
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
12	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-				-0-

CASTLEMAN A				WELL #:	1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	899 N	694	-0-	-205	-0-	-0-	694	2		N	-0-				-0-
09	780 N	713	-0-	-67	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
10	744 N	482	-0-	-262	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-				-0-

CATTLE				WELL #:	1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-				-0-
09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-				-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				-0-
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-

CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	620 N	138	-0-	-482	-0-	102	1	36	2	N	-0-	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	71	1	648	2	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	156	1	85	2	N	-0-	-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	159	1	847	2	N	-0-	-0-
01	713 N	565	-0-	-148	-0-	121	1	444	2	N	-0-	-0-

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1178 N	871	-0-	-307	-0-	301	1	570	2	N	-0-	-0-
09	750 N	348	-0-	-402	-0-	127	1	221	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	60	-0-	-1025	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	840 N	12	-0-	-828	-0-	12	1	N	-0-			-0-
12	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	1	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 - 4188	
08	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2024 - WELL PLUGGED 11/14/24												

CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3450 - 3483	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	105	1	4
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	132	1	41
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	156	1	22
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	159	1	53
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	520	484	1	89
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	351	424	1	16

COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	024797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	024798	COMPL. DATE	08/30/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-				-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
10	1240 N	688	-0-	-552	-0-	688	2			N	-0-				-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-

COLWELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	024801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLWELL		WELL #:		C 1	RRCID ->	024802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON		WELL #:		8	RRCID ->	024804	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 2926	-	3466		
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	310	1	818	2	N	-0-				-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	300	1	837	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	300	1	800	2	N	-0-				-0-
11	1080 N	297	-0-	-783	-0-	50	1	247	2	N	-0-				-0-
12	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	300	1	727	2	N	-0-				-0-
01	1085 N	352	-0-	-733	-0-	140	1	212	2	N	-0-				-0-

DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	024807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2918	-	3365		
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	125	1	2341	2	N	-0-				-0-
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	122	1	2238	2	N	-0-				-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	133	1	2079	2	N	-0-				-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	123	1	2024	2	N	-0-				-0-
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	123	1	2172	2	N	-0-				-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	125	1	1985	2	N	-0-				-0-

DELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF. N/A				
08	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-				-0-
09	2670 X	2256	-0-	-414	-0-	2256	2			N	-0-				-0-
10	2945 N	843	-0-	-2102	-0-	843	2			N	-0-				-0-
11	2610 N	2281	-0-	-329	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-				-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-

DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
DONALDSON													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOOLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
09	1260 N	881	-0-	-379	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	541	-0-	-689	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-

DOTTIE													
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2	N	-0-		-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	300	1	1628	2	N	-0-		-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	300	1	777	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	228	-0-	-1182	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	765	-0-	-692	-0-	230	1	535	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	400	-0-	-685	-0-	100	1	300	2	N	-0-		-0-

DRIB													
WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRURY													
WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDLEY													
WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	900 N	368	-0-	-532	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
01	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	2		N	-0-			-0-

DUDLEY													
WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
10	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	570 N	204	-0-	-366	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-			-0-
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DUDLEY				WELL #: C 1	RRCID -> 024825	COMPL. DATE 04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	152	1	859	2	N	-0-					-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	147	1	1217	2	N	-0-					-0-
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	159	1	662	2	N	-0-					-0-
11	990 N	381	-0-	-609	-0-	156	1	225	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	923	-0-	-410	-0-	151	1	772	2	N	-0-					-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	164	1	798	2	N	-0-					-0-

DUDLEY				WELL #: D 1	RRCID -> 024826	COMPL. DATE 04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	65	1	371	2	N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	63	1	519	2	N	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	58	1	239	2	N	-0-					-0-
11	420 N	132	-0-	-288	-0-	54	1	78	2	N	-0-					-0-
12	589 N	403	-0-	-186	-0-	66	1	337	2	N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	53	1	258	2	N	-0-					-0-

DUMAS				WELL #: 1	RRCID -> 024828	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY				WELL #: 1	RRCID -> 024833	COMPL. DATE 08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ELLIE				WELL #: 2	RRCID -> 024836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE				WELL #: 1	RRCID -> 024837	COMPL. DATE 04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN				WELL #: 1	RRCID -> 024843	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2817	-	3239				
08	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
09	2160 X	2011	-0-	-149	-0-	35	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1560	-0-	-393	-0-	35	1	1525	2	N	-0-					-0-
11	2040 N	1677	-0-	-363	-0-	32	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	36	1	1856	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EZELE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
01	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-			-0-

FELIX				WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508	-	4692
08	1519 N	1034	-0-	-485	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
11	990 N	430	-0-	-560	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-

FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
10	806 N	429	-0-	-377	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	720 N	33	-0-	-687	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-744				N	-0-			-0-
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GARLAND		WELL #: 2		RRCID -> 024864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GARSAN		WELL #: A 1		RRCID -> 024868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-	
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	

GARSAN		WELL #: B 1		RRCID -> 024869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	

GOB		WELL #: 1		RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	146	1	1441	2	N	-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	N	-0-
10	1705 N	995	-0-	-710	-0-	995	2			N	-0-
11	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	140	1	1295	2	N	-0-
12	1612 N	1111	-0-	-501	-0-	1111	2			N	-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	115	1	1050	2	N	-0-

GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 024884		COMPL. DATE 05/08/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	

HAGGAMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2	N	-0-	-0-	
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	
10	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2	N	-0-	-0-	
11	2250 N	1213	-0-	-1037	-0-	1213	2	N	-0-	-0-	
12	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-	-0-	
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-	-0-	

HAPP		WELL #: 1		RRCID -> 024889		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HARB														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	154	1	490	2	N	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	163	1	1078	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	872	-0-	-0-	-368	130	1	742	2	N	-0-			-0-

HARBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	146	1	463	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	147	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	180	1	1023	2	N	-0-			-0-

HAZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENKEL														
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
09	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-

HOME GAS														
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	744 N	545	-0-	-199	-0-	58	1	487	2	N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	-0-			-0-
11	540 N	222	-0-	-318	-0-	20	1	202	2	N	-0-			-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	62	1	516	2	N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	-0-			-0-

HURWITZ														
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIA														
WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
INGERTON		WELL #: A 1		RRCID -> 024919		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
12	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		-0-
09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
10	1178 N	718	-0-	-460	-0-	718	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	397	-0-	-773	-0-	397	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	899	-0-	-341	-0-	899	2	N	-0-		-0-
01	713 N	503	-0-	-210	-0-	503	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
JAVEE				WELL #: 1	RRCID -> 024930	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN				WELL #: 1	RRCID -> 024932	COMPL. DATE 03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	129 1	256 2	N	-0-		-0-					-0-
09	570 N	216	-0-	-354	-0-	129 1	87 2	N	-0-		-0-					-0-
10	713 N	167	-0-	-546	-0-	134 1	33 2	N	-0-		-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-					-0-

JENNIE				WELL #: 1	RRCID -> 024933	COMPL. DATE 07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	243 1	483 2	N	-0-		-0-					-0-
09	960 N	389	-0-	-571	-0-	232 1	157 2	N	-0-		-0-					-0-
10	1395 N	296	-0-	-1099	-0-	238 1	58 2	N	-0-		-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-					-0-

JOE				WELL #: 1	RRCID -> 024936	COMPL. DATE 04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

JOHN -H-				WELL #: 1	RRCID -> 024939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	215 1	1792 2	N	-0-		-0-					-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	207 1	1754 2	N	-0-		-0-					-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	190 1	1669 2	N	-0-		-0-					-0-
11	1950 N	985	-0-	-965	-0-	87 1	898 2	N	-0-		-0-					-0-
12	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	192 1	1596 2	N	-0-		-0-					-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	210 1	1758 2	N	-0-		-0-					-0-

JOHNSON				WELL #: E 1E	RRCID -> 024940	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-					-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-					-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-					-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

JOHNSON				WELL #: G 1G	RRCID -> 024942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-					-0-
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-					-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-					-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-					-0-
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-					-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-	-0-
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	-0-	-0-
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A
08	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-

JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	62	1	98 2	N	-0-	-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4 2	N	-0-	-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11 2	N	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KANE				WELL #:	1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	26	-0-	-36	-0-		26	2		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-		9	2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-		1064	2		N	-0-			-0-
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2		N	-0-			-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-		994	2		N	-0-			-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-		488	2		N	-0-			-0-
12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-		1704	2		N	-0-			-0-
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-		943	2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-			-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-		294	2		N	-0-			-0-
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-		296	2		N	-0-			-0-
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210	2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-		613	2		N	-0-			-0-
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641	2		N	-0-			-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-		577	2		N	-0-			-0-
11	242 X	242	-0-	-0-	-0-		242	2		N	-0-			-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-		828	2		N	-0-			-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-		500	2		N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		1550	2		N	-0-			-0-
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		1785	2		N	-0-			-0-
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		1587	2		N	-0-			-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-		557	2		N	-0-			-0-
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-		1631	2		N	-0-			-0-
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-		794	2		N	-0-			-0-

KELL				WELL #:	1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839	-	3167
08	806 N	758	-0-	-48	-0-		758	2		N	-0-			-0-
09	930 N	752	-0-	-178	-0-		752	2		N	-0-			-0-
10	961 N	852	-0-	-109	-0-		852	2		N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		-0-	2		N	-0-			-0-
12	775 N	741	-0-	-34	-0-		741	2		N	-0-			-0-
01	837 N	351	-0-	-486	-0-		351	2		N	-0-			-0-

KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	2		N	-0-			-0-
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-		327	2		N	-0-			-0-
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-			-0-
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-			-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1807	-0-	-473	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	601	-0-	-1848	-0-	601	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	984	-0-	-1176	-0-	984	2		N	-0-			-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024 - WELL PLUGGED 12/17/24													

KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 -	3088	
08	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1250	-0-	-1480	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LATIN				WELL #:	1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			-0-

LAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
10	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-			-0-
11	870 N	454	-0-	-416	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-

LEDLOW				WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-			-0-
09	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	837 N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-

LOULA				WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-

LUNGER				WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-

LYDA				WELL #:	1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-			-0-
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	480 N	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			-0-

MALCOLM				WELL #:	1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	589 N	163	-0-	-426	-0-	163	2			N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MAPES LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1703	-0-	-281	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	798	-0-	-1032	-0-	798	2	N	-0-			-0-
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	196	1	1928	2	N	-0-	-0-
09	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	217	1	2547	2	N	-0-	-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	177	1	1645	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	205	1	1862	2	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-

MCFARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	025032	COMPL. DATE	05/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	025041	COMPL. DATE	07/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-

NEED		WELL #:		1	RRCID ->	025050	COMPL. DATE	03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	N	-0-	-0-
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	44	1	528	2	N	-0-	-0-
10	493 X	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	N	-0-	-0-
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	56	1	18	2	N	-0-	-0-
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	-0-	-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	97	1	1154	2	N	-0-			-0-
09	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	2	N	-0-			-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	945	2	N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	N	-0-			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	N	-0-			-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	-0-			-0-
11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-			-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-			-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	N	-0-			-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198														
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	128	1	2400	2	N	-0-			-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	125	1	1947	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2185	-0-	-275	-0-	125	1	2060	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	130	1	2305	2	N	-0-			-0-
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	126	1	2008	2	N	-0-			-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	88	1	1658	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	85	1	1555	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	86	1	1346	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1510	-0-	-170	-0-	87	1	1423	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1580	-0-	-125	-0-	85	1	1495	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	82	1	1303	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
PETE A												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
08	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1001	-0-	-229	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
11	1350 N	566	-0-	-784	-0-	566	2		N	-0-		-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2		N	-0-		-0-

PETTY												
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-		-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

PIPKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
01	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-

POLLY												
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-

POWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2		N	-0-		-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2		N	-0-		-0-
10	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	2		N	-0-		-0-
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2		N	-0-		-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-		-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-

PRESTON												
WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
11	1230 N	755	-0-	-475	-0-	755	2		N	-0-		-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-		-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		-0-

PRISCILLA												
WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	142	1	1400	2	N	-0-	-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-	-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	139	1	1288	2	N	-0-	-0-
12	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	153	1	1394	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PURDY				WELL #:	1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2658 - 4824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2			N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-			-0-

RAGER JONES				WELL #:	2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RAGER JONES				WELL #:	3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2			N	-0-			-0-
09	720 N	524	-0-	-196	-0-		524	2			N	-0-			-0-
10	837 N	630	-0-	-207	-0-		630	2			N	-0-			-0-
11	720 N	588	-0-	-132	-0-		588	2			N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			N	-0-			-0-
01	620 N	520	-0-	-100	-0-		520	2			N	-0-			-0-

RECORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1123	-0-	-167	-0-		1123	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1164	-0-	-200	-0-		1164	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-						N	-0-			-0-
12	1147 N	228	-0-	-919	-0-		228	2			N	-0-			-0-
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2229	2			N	-0-			-0-

REEDER				WELL #:	2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RENA				WELL #:	1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	403 N	270	-0-	-133	-0-		270	2			N	-0-			-0-
09	330 N	264	-0-	-66	-0-		264	2			N	-0-			-0-
10	341 N	237	-0-	-104	-0-		237	2			N	-0-			-0-
11	270 N	33	-0-	-237	-0-		33	2			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			N	-0-			-0-

RICHARD				WELL #:	A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-		4401	2			N	-0-			-0-
09	4020 X	3107	-0-	-913	-0-		3107	2			N	-0-			-0-
10	4991 X	3839	-0-	-1152	-0-		3839	2			N	-0-			-0-
11	4830 X	3804	-0-	-1026	-0-		3804	2			N	-0-			-0-
12	4991 X	3945	-0-	-1046	-0-		3945	2			N	-0-			-0-
01	4402 X	3258	-0-	-1144	-0-		3258	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROREX												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	1647 2			N	-0-		-0-
09	1710 X	1595	-0-	-115	-0-	27 1	1568 2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	30 1	1339 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	30 1	1523 2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 2			N	-0-		-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	30 1	1547 2		N	-0-		-0-

ROY												
WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	78 1	1453 2		N	-0-		-0-
09	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	75 1	1367 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	76 1	1185 2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	76 1	1242 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	79 1	1401 2		N	-0-		-0-
01	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	75 1	1189 2		N	-0-		-0-

RUBIN												
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-		-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-		-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-		-0-
11	600 N	328	-0-	-272	-0-	328 2			N	-0-		-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-		-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-		-0-

RUBIN												
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017												
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-		-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			N	-0-		-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-		-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	353 2			N	-0-		-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-		-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-		-0-

SEE												
WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 1			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 1			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 1			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELTON												
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-		-0-
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-		-0-
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-		-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-		-0-
12	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-		-0-
01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-		-0-

SNEED -E-												
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428												
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	218 1	1185 2		N	-0-		-0-
09	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	360 1	1256 2		N	-0-		-0-
10	960 X	960	-0-	-0-	-0-	240 1	720 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -F-				WELL #: F 1	RRCID -> 025126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-		84 1	950 2	N	-0-			-0-
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-		300 1	1219 2	N	-0-			-0-
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-		265 1	1025 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-		114 1	845 2	N	-0-			-0-
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		274 1	1221 2	N	-0-			-0-

SNEED -G-				WELL #: G 1	RRCID -> 025127	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-		103 1	1231 2	N	-0-			-0-
09	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-		101 1	1214 2	N	-0-			-0-
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-		115 1	1167 2	N	-0-			-0-
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-		212 1	69 2	N	-0-			-0-
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-		52 1	720 2	N	-0-			-0-
01	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-		86 1	1373 2	N	-0-			-0-

SNEED -H-				WELL #: H 1	RRCID -> 025128	COMPL. DATE	06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-			-0-
09	885 X	885	-0-	-0-	-0-		885 2		N	-0-			-0-
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-		835 2		N	-0-			-0-
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-		749 2		N	-0-			-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-		555 2		N	-0-			-0-
01	502 X	502	-0-	-0-	-0-		502 2		N	-0-			-0-

SNEED -J-				WELL #: J 1	RRCID -> 025129	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09	360 N	70	-0-	-290	-0-		70 2		N	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-			-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2		N	-0-			-0-

SNEED -K-				WELL #: K 1	RRCID -> 025130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-		372 1	1443 2	N	-0-			-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-		346 1	1355 2	N	-0-			-0-
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-		336 1	1272 2	N	-0-			-0-
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-		42 1	392 2	N	-0-			-0-
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		245 1	1182 2	N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 1	RRCID -> 025132	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-		1830 2		N	-0-			-0-
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-		1604 2		N	-0-			-0-
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-		1402 2		N	-0-			-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-		534 2		N	-0-			-0-
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-		1687 2		N	-0-			-0-
01	764 X	764	-0-	-0-	-0-		764 2		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 4	RRCID -> 025135	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-		1238 2		N	-0-			-0-
09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-		1184 2		N	-0-			-0-
10	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-		1121 2		N	-0-			-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-		596 2		N	-0-			-0-
12	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-		1299 2		N	-0-			-0-
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-		890 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNOW				WELL #:	6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2					-0-
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2					-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2					-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2					-0-
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2					-0-
01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2					-0-

SON				WELL #:	1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPURLOCK A.M.				WELL #:	1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-	-0-
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-	-0-
10	744 N	514	-0-	-230	-0-	514	2			N	-0-	-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-	-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-

STAN				WELL #:	1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3007 X	2049	-0-	-958	-0-	2049	2			N	-0-	-0-
09	2070 X	1964	-0-	-106	-0-	34	1	1930	2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	37	1	1648	2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	36	1	1859	2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-	-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	36	1	1840	2	N	-0-	-0-

STANHOPE				WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	-0-
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-	-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
11	870 N	544	-0-	-326	-0-	544	2			N	-0-	-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	-0-

STANLEY MARSH				WELL #:	1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 - 3116
08	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-	-0-
09	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			N	-0-	-0-
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			N	-0-	-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-	-0-

STEM				WELL #:	1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 - 3027
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-	-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-	-0-
10	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1094	2			N	-0-	-0-
11	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			N	-0-	-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-	-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STIGALL				WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515	2	N	-0-		-0-	
09	1860 N	755	-0-	-1105	-0-	755	2	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1087	-0-	-835	-0-	1087	2	N	-0-		-0-	
11	1470 N	534	-0-	-936	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-		-0-	
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-	

STOCKMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STURDY				WELL #:	1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2569 - 4350
08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2	N	-0-		-0-	
09	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2	N	-0-		-0-	
10	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2	N	-0-		-0-	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-	
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	

TARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR A				WELL #:	A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-		-0-	
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2	N	-0-		-0-	
11	1290 N	661	-0-	-629	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-		-0-	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-	

TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-	
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	673	1	825	2	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	868 N	805	-0-	-63	-0-	694	1	111	2	N	-0-	

TOOKER				WELL #:	1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-	
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
TRIG				WELL #:	1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UTEY				WELL #:	2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	193	1	1614	2	N	-0-						-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1563	2	N	-0-						-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	170	1	1497	2	N	-0-						-0-
11	1740 N	1029	-0-	-711	-0-	91	1	938	2	N	-0-						-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	2	N	-0-						-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	207	1	1729	2	N	-0-						-0-

VANTA				WELL #:	1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2872	-	3320		
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	N	-0-						-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	N	-0-						-0-
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	69	1	1077	2	N	-0-						-0-
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	65	1	1060	2	N	-0-						-0-
12	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	67	1	1176	2	N	-0-						-0-
01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	65	1	1028	2	N	-0-						-0-

VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-						-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-						-0-
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-						-0-
11	450 N	207	-0-	-243	-0-	207	2			N	-0-						-0-
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-						-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-						-0-

VENT				WELL #:	A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614	-	2878		
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-						-0-
09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-						-0-
10	1426 N	1047	-0-	-379	-0-	1047	2			N	-0-						-0-
11	1290 N	773	-0-	-517	-0-	773	2			N	-0-						-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-						-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-						-0-

VENT				WELL #:	A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612	-	2915		
08	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-						-0-
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-						-0-
10	1178 N	885	-0-	-293	-0-	885	2			N	-0-						-0-
11	1080 N	802	-0-	-278	-0-	802	2			N	-0-						-0-
12	1147 N	469	-0-	-678	-0-	469	2			N	-0-						-0-
01	899 N	456	-0-	-443	-0-	456	2			N	-0-						-0-

VENT				WELL #:	A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666	-	3054		
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-						-0-
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-						-0-
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-						-0-
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-						-0-
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-						-0-
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
VENT		WELL #: A 4		RRCID -> 025189	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 2558	-	2840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2					-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2					-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2					-0-
11	930 N	428	-0-	-502	-0-	428 2					-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2					-0-
01	961 N	646	-0-	-315	-0-	646 2					-0-

VENT		WELL #: B 1		RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	-	2900		
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	279 1	1501 2	N			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	266 1	1221 2	N			-0-
10	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	256 1	1309 2	N			-0-
11	1710 N	395	-0-	-1315	-0-	27 1	368 2	N			-0-
12	1550 N	161	-0-	-1389	-0-	161 2		N			-0-
01	1550 N	224	-0-	-1326	-0-	224 2		N			-0-

VENT		WELL #: C 1		RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	-	2728		
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	290 1	325 2	N			-0-
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	170 1	248 2	N			-0-
10	713 N	398	-0-	-315	-0-	120 1	278 2	N			-0-
11	600 N	65	-0-	-535	-0-	10 1	55 2	N			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	110 1	379 2	N			-0-
01	403 N	227	-0-	-176	-0-	120 1	107 2	N			-0-

VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	-	2950		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

VENT		WELL #: E 2		RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	-	2970		
08	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1462 2		N			-0-
09	1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1560 2		N			-0-
10	1829 N	1331	-0-	-498	-0-	1331 2		N			-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N			-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N			-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N			-0-

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 025201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	65 1	1211 2	N			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	62 1	1128 2	N			-0-
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	62 1	966 2	N			-0-
11	1170 N	994	-0-	-176	-0-	57 1	937 2	N			-0-
12	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	64 1	1138 2	N			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	61 1	978 2	N			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
WARE				WELL #: A 1	RRCID -> 025202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WAY				WELL #: 1	RRCID -> 025203	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	915	-0-	-511	-0-	915 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	186	-0-	-1164	-0-	186 2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-		-0-

WEIDLING				WELL #: 1	RRCID -> 025204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 1	N	-0-		-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
12	775 N	12	-0-	-763	-0-	12 1	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		-0-

WEIDLING -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025205	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILD BILL				WELL #: 2	RRCID -> 025209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 025210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
09	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
10	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
01	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-

WIN				WELL #: 1	RRCID -> 025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 - 3107
08	2015 N	1354	-0-	-661	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1829	-0-	-61	-0-	1829 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1621 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	717	-0-	-603	-0-	717 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1629	-0-	-262	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14			N	-0-		-0-

WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 025219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	967	N	967	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-
09	810	N	649	-0-	-161	649	2	N	-0-		-0-
10	961	N	864	-0-	-97	864	2	N	-0-		-0-
11	930	N	286	-0-	-644	286	2	N	-0-		-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-
01	868	N	159	-0-	-709	159	2	N	-0-		-0-

ZELL		WELL #: 1		RRCID -> 025226		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1541	X	1541	-0-	-0-	147	1	N	-0-		-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	138	1	N	-0-		-0-
10	1275	X	1275	-0-	-0-	142	1	N	-0-		-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
12	1164	X	1164	-0-	-0-	218	1	N	-0-		-0-
01	1973	X	1973	-0-	-0-	186	1	N	-0-		-0-

ZELL		WELL #: 2		RRCID -> 025227		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1046	X	1046	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
10	891	X	891	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	113	X	113	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
01	511	X	511	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-

ZELL		WELL #: 4		RRCID -> 025229		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 025230		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	673	N	673	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	68	1	N	-0-		-0-
10	806	N	592	-0-	-214	592	2	N	-0-		-0-
11	660	N	559	-0-	-101	54	1	N	-0-		-0-
12	837	N	614	-0-	-223	614	2	N	-0-		-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-

ZELLA		WELL #: A 3		RRCID -> 025232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1163	X	1163	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
09	1100	X	1100	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
10	1063	X	1063	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-
12	920	X	920	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
01	829	X	829	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A						
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	2759 N	2429	-0-	-330	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2728 N	883	-0-	-1845	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	432	-0-	-1908	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	868 N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON				WELL #: 6	RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	492	-0-	-1120	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	254	-0-	-1186	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BIVINS A				WELL #: A 3	RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357	-	5279				
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	N	16	16	1			5
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	462	2	18	9	N	16	14	1			7
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	N	19	19	1			7
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	394	2	24	9	N	22	22	1			7
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	393	2	29	9	N	26	25	1			8
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	338	2	24	9	N	22	24	1			6

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2428 - 5588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3762	2	145	9	N	41
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3629	2	144	9	N	58
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4155	2	216	9	N	92
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3679	2	235	9	N	63
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3535	2	282	9	N	80
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3078	2	219	9	N	86

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952		TOTAL DEPTH 2675		PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401		COMPL. DATE 02/09/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	24
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	24
10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	24
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	24
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	24
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	24

SHELTON		WELL #: 2 X		RRCID -> 025402		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2213 - 4932	
08	3100 N	2942	-0-	-158	179	2942	2			N	6
09	3130 X	2951	-0-	-179	-0-	2951	2			N	6
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	6
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	6
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	6
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	6

SHELTON		WELL #: A 4		RRCID -> 025404		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 2574		PERF. 2315 - 5133	
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	8
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	8
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	8
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	8
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	8
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	8

SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2156 - 2840	
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	14
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	14
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	14
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	14
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	14
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	14

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2200 - 2844	
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	4
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	4
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	4
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	4
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	4
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2		N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2		N	-0-			-0-
01	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2		N	-0-			-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	418	2	10 9	N	9	10 1		1
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11 9	N	10	9 1		2
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9 9	N	8	7 1		3
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7 9	N	6	7 1		2
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17 9	N	15	13 1		4
01	288 X	288	-0-	-0-	-0-	277	2	11 9	N	10	11 1		3

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10 9	N	9	9 1		3
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	220	2	9 9	N	8	7 1		4
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	208	2	10 9	N	9	9 1		4
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4 9	N	4	7 1		1
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	88	2	8 9	N	7	5 1		3
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7 9	N	6	6 1		3

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1532	-0-	-298	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	600	-0-	-1384	-0-	600	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1134	-0-	-666	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	625	-0-	-395	-0-	625	2		N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7 9	N	6	4 1		2
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9 9	N	8	8 1		2
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10 9	N	9	8 1		3
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4 9	N	4	3 1		4
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1370	2	28 9	N	25	22 1		7
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	716	2	25 9	N	23	26 1		4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	1	1			1
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	1	1			-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	147	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3	2	1			1
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2024

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6	5	1			3
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1195	2	7	9	N	6	7	1			2
10	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1223	2	8	9	N	7	8	1			1
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					2
12	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15	11	1			6
01	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	N	14	14	1	1	8	5

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
BARNHILL			WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1068 2	4 9	N	4	4 1		2
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1002 2	6 9	N	5	6 1		1
10	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	1014 2	8 9	N	7	7 1		1
11	1050 N	317	-0-	-733	-0-	315 2	2 9	N	2			3
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1295 2	14 9	N	13	11 1		5
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1233 2	14 9	N	13	12 1	1 8	5

MCDOWELL				WELL #:	1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2892 - 3132
08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1148 2	7 9	N	6	4 1		3
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1024 2	6 9	N	5	7 1		1
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	900 2	7 9	N	6	6 1		1
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2331 2	3 9	N	3			4
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1018 2	10 9	N	9	8 1		5
01	925 X	925	-0-	-0-	-0-	913 2	12 9	N	11	11 1	1 8	4

MCDOWELL B				WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	433 2	1 9	N	1	1 1		1
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	360 2	2 9	N	2	3 1		-0-
10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	N	2	2 1		-0-
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	646 2	1 9	N	1			1
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	268 2	2 9	N	2	2 1		1
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9	N	3	3 1		1

BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONELSON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 - 3028
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING -A-				WELL #:	3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BURNETT																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR																	
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1385	2	N	-0-					-0-

FOSTER																	
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASALLE NATL. BANK																	
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A																	
08	1457 N	7	-0-	-1450	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L.																	
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096																	
08	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	-0-	837	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2728 N	1647	-0-	-1081	-0-	-0-	351	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	2670 N	1861	-0-	-809	-0-	-0-	648	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	2852 N	2811	-0-	-41	-0-	-0-	837	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	1811	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																	
WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S.																	
WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	1953 N	592	-0-	-1361	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1062	-0-	-378	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNEED, J. T.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
09		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
10		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
12		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
01		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-

STATE														
WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254														
08		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	139	1	1074	2	N	-0-		-0-
09		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	1036	2	N	-0-		-0-
10		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	140	1	1075	2	N	-0-		-0-
11		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	135	1	1022	2	N	-0-		-0-
12		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	139	1	977	2	N	-0-		-0-
01		861 X	861	-0-	-0-	-0-	138	1	723	2	N	-0-		-0-

SNOW														
WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	801	-0-	-563	-0-	801	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
01		806 N	686	-0-	-120	-0-	686	2		N	-0-			-0-

SNOW														
WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
09		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
10		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
01		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-

SNOW														
WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
09		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
10		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548														
08		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
01		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

MAUDIE														
WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A														
08		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
09		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
12		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS -C-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	319	1	1206	2	N	-0-
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	310	1	1204	2	N	-0-
10		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	320	1	946	2	N	-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-
12		1426 N	443	-0-	-983	-0-	298	1	145	2	N	-0-
01		1271 N	881	-0-	-390	-0-	270	1	611	2	N	-0-

BIVINS D												
WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS D												
WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS D												
WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS D												
WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS D												
WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-
09		300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-
10		279 N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

BIVINS D												
WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A												
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-
11		240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-
12		217 N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-			27
09	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-			27
10	1364 N	540	-0-	-824	-0-	540	2			N	-0-			27
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			27
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			27
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	395	1	1071	2	N	-0-			-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	390	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	776	-0-	-650	-0-	130	1	646	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3351	-0-	351	351	312	1	3039	2	N	-0-			-0-
12	1983 N	1632	-0-	-351	-0-	403	1	1229	2	N	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	377	1	1066	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	620	1	1051	2	N	-0-			-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	600	1	871	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	140	1	385	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	418	-0-	-1202	-0-	418	2			N	-0-			-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	580	1	1298	2	N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	403	1	1176	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	390	1	932	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	512	-0-	-1038	-0-	130	1	382	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	300	1	1359	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	293	-0-	-1505	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1456	-0-	-254	-0-	270	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	310	1	1453	2	N	-0-			-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	290	1	1272	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	403	1	1246	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1174	-0-	-416	-0-	117	1	1057	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	369	-0-	-1274	-0-	369	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1283	-0-	-307	-0-	319	1	964	2	N	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	403	1	1280	2	N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	247	1	649	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				9
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-				9
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-				9
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				9
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				9
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				9

BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914	-	4407	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716	-	2944	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A				
08	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	2490	-	2974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BENNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOST												
WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896												
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-
09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-
10	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-
11	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-
12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-

WARRICK												
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DEAHL												
WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575												
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2	72	9	N	65
09	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	69	9	N	63
10	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2	98	9	N	89
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	106	9	N	96
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	130	9	N	118
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	109	9	N	99

POLING												
WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616												
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	N	4
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5
10	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	7	9	N	6
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	N	4
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	N	7
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5

BENNETT, A.F.												
WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOST												
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616												
08	959 X	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-
10	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
POLING		WELL #:		A 2	RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2398 - 2607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-		-0-
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-		-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-		-0-
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-		-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	041296	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2265 - 2540	
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-		-0-
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-		-0-
10	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-		-0-
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-		-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-		-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-		-0-

DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2705 - 3000	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9		N	1	1 1	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9		N	4	2 1	2
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	20 2	4 9		N	4	5 1	1
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	28 2	1 9		N	1	2 1	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 1885 - 5056	
08	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2			N	-0-		-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2			N	-0-		-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2			N	-0-		-0-
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2			N	-0-		-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2			N	-0-		-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2227 - 2843	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF. 2800 - 2983	
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-		-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-		-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-		-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF. 2282 - 2885	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1050 2	10 9	N	4
09	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1033 2	11 9	N	4
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1035 2	18 9	N	9
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	918 2	19 9	N	15
12	994 X	994	-0-	-0-	-0-	965 2	29 9	N	9
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	842 2	36 9	N	11

LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629	
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-
10	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-

SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894	
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	7
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	7
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	7
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	7
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	7
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	7

SHELTON		WELL #: 5 X		RRCID -> 046567		COMPL. DATE 05/14/1969		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531	
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	15
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	15
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		N	15
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	15
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	15
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	15

READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134	
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-

SNEED P		WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285	
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-
09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-
11	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-
12	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2066 - 5341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
09		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
10		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			-0-
11		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-
12		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963	
08		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-			-0-
09		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-			-0-
10		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-			-0-
11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
12		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-			-0-
01		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593	
08		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
09		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
10		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
11		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
12		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
01		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 - 4100	
08		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-			-0-
09		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-			-0-
10		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			-0-
11		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-			-0-
12		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-			-0-
01		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #:		2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 - 3142		
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2599 - 5678		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078		
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

SEAY		WELL #:		A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BARNHILL		WELL #: 1032		RRCID -> 054820		COMPL. DATE 03/08/1973		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4 9	N	4	3 1	2
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4 9	N	4	5 1	1
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6 9	N	5	5 1	1
11	570 N	284	-0-	-286	-0-	283	2	1 9	N	1		2
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11 9	N	10	8 1	4
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11 9	N	10	9 1 1 8	4

BIVINS		WELL #: A175		RRCID -> 055863		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384				
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600				
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-

FOURWAY STATION SWD		WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID -> 056966		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID -> 057158		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 98		RRCID -> 057159	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 1950	- 5237				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
01	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID -> 057224	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2666	- 6015				
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-			-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-			-0-
10	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-			-0-
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 057375	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2343	- 5614				
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A176		RRCID -> 057913	COMPL. DATE 12/20/1973	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2881	- 3082				
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B101		RRCID -> 061566	COMPL. DATE 02/19/1975	TOTAL DEPTH 3107	PERF. 2031	- 2357				
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT		WELL #: A 2		RRCID -> 062440	COMPL. DATE 02/21/1975	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 2398	- 3415				
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A177		RRCID -> 062443	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 3207	- 3364				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2726 - 3062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3230 - 3463			
08	589 N	38	-0-	-551	-0-	28	1	10	2	N	-0-				-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	805	2	N	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	144	1	79	2	N	-0-				-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	151	1	809	2	N	-0-				-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	189	1	692	2	N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #:		A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2436 - 4852			
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #:		A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF.	2387 - 2833			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2397 - 2558			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2990 - 3000			
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-				-0-
10	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-				-0-
11	720 N	263	-0-	-457	-0-	263	2			N	-0-				-0-
12	713 N	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-				-0-
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-				-0-
CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2870 - 3110			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 -	2820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	320	-0-	-145	-0-	320 2	N	-0-			-0-
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10		310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2	N	-0-			-0-
11		300 N	175	-0-	-125	-0-	175 2	N	-0-			-0-
12		310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2	N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 -	3592
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 -	3178
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024												

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 -	3026
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 -	3529
08		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	218 1	782 2	N	-0-		-0-
09		976 X	976	-0-	-0-	-0-	215 1	761 2	N	-0-		-0-
10		461 X	461	-0-	-0-	-0-	217 1	244 2	N	-0-		-0-
11		496 X	496	-0-	-0-	-0-	262 1	234 2	N	-0-		-0-
12		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	247 1	911 2	N	-0-		-0-
01		429 X	429	-0-	-0-	-0-	233 1	196 2	N	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 -	3475
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 -	2974
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 087245		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B104		RRCID -> 088545		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #: B102		RRCID -> 089629		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335			
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-	
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-	
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-	
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-	
12	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-	

OZARK		WELL #: 2		RRCID -> 091908		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BUSH, RUTH		WELL #: 3		RRCID -> 094435		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063			
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-	
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	653 2	N	-0-		-0-	
11	780 N	428	-0-	-352	-0-	428 2	N	-0-		-0-	
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-	

GULEKE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 094813		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MAKEIG, F. S.		WELL #: 2		RRCID -> 096260		COMPL. DATE 09/07/1981		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SEEWALD				WELL #:	2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 2766 - 3070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	899 N	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-			-0-
01	868 N	218	-0-	-650	-0-	218	2			N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-				WELL #:	2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2750 - 3200			
08	2511 N	2462	-0-	-49	-0-	1519	1	943	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	2010	-0-	-480	-0-	1225	1	785	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	447	-0-	-2064	-0-	447	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	46	-0-	-2324	-0-	45	1	1	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-

HONSINGER				WELL #:	1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465 PERF. 3144 - 3270			
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11	630 N	211	-0-	-419	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-			-0-

BOST, J. Q. -A-				WELL #:	2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888 PERF. 2235 - 2888			
08	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
10	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-

BRANDON -A-				WELL #:	1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751 PERF. 3096 - 3300			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRING				WELL #:	173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990 PERF. 2724 - 2907			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANNER				WELL #:	2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3466 - 3552			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266				
08	2263 N	1947	-0-	-316	-0-	1947	2			N	-0-				-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-				-0-
10	2294 N	652	-0-	-1642	-0-	652	2			N	-0-				-0-
11	1890 N	223	-0-	-1667	-0-	223	2			N	-0-				-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-
01	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-				-0-

KILLGORE, C. L.		WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647				
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1813 - 5088				
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-				-0-
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
12	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				-0-

EVE		WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3488 - 3620				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMSTRONG, L. B.		WELL #:		3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 2734 - 3090				
08	5332 X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-				-0-
09	5160 X	4194	-0-	-966	-0-	4194	2			N	-0-				-0-
10	5456 X	1661	-0-	-3795	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
11	5280 X	2757	-0-	-2523	-0-	2757	2			N	-0-				-0-
12	5456 X	5185	-0-	-271	-0-	5185	2			N	-0-				-0-
01	5022 X	4442	-0-	-580	-0-	4442	2			N	-0-				-0-

HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2660 - 2896				
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5	6	1		2
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	N	5	6	1		1
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	N	6	5	1		2
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	N	4	1	1		5
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	600	2	14	9	N	13	14	1		4
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	300	2	12	9	N	11	12	1		3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		21 A	RRCID ->	118893	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2761 - 5936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-
09	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
11	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-
12	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		183 A	RRCID ->	118894	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	2837	PERF.	2126 - 5055
08	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
12	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3400
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		40 A	RRCID ->	119172	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2415 - 3037
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
09	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		10 J	RRCID ->	119173	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2045 - 4902
08	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		-0-
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2698 - 2988
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PHILLIPS, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	124096	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2740 - 3144
08	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	2009	2		N	-0-		-0-
09	1950 N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
10	1984 N	644	-0-	-1340	-0-	644	2		N	-0-		-0-
11	1950 N	993	-0-	-957	-0-	993	2		N	-0-		-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-		-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SMITH, ETHEL													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3	1	-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2	1	-0-
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1		1
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5	4	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
CARDIFF													
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050													
08	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	600	-0-	-600	-0-	600	2		N	-0-			-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
GORDON													
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490													
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	91	1	14	2	N	-0-		-0-
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-		-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-		-0-
01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	77	1	885	2	N	-0-		-0-
KELLY													
WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686													
08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
SNEED -C-													
WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SALLIE													
WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448													
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LASATER													
WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021													
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7	7	7
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	N	5	6	6
10	397 X	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6	7	5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	4
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	N	17	9	12
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	151	2	15	9	N	14	13	13

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090
08		403 N	356	-0-	-47	-0-	356 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		360 N	314	-0-	-46	-0-	314 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		372 N	117	-0-	-255	-0-	117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330 N	193	-0-	-137	-0-	193 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		310 N	130	-0-	-180	-0-	130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544
08		3410 X	888	-0-	-2522	-0-	272 1	616 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3300 X	2361	-0-	-939	-0-	2361 2		N	-0-	-0-	-0-
10		3379 X	2437	-0-	-942	-0-	392 1	2045 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	686 1	954 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	737 1	3639 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	727 1	2008 2	N	-0-	-0-	-0-

SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274
08		2604 X	2249	-0-	-355	-0-	2249 2		N	-0-	-0-	-0-
09		2490 X	1534	-0-	-956	-0-	1534 2		N	-0-	-0-	-0-
10		2449 X	2151	-0-	-298	-0-	2151 2		N	-0-	-0-	-0-
11		2340 X	877	-0-	-1463	-0-	877 2		N	-0-	-0-	-0-
12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-	-0-	-0-
01		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-	-0-	-0-

ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210
08		911 X	911	-0-	-0-	-0-	403 1	508 2	N	-0-	-0-	-0-
09		765 X	765	-0-	-0-	-0-	390 1	375 2	N	-0-	-0-	-0-
10		990 X	990	-0-	-0-	-0-	403 1	587 2	N	-0-	-0-	-0-
11		944 X	944	-0-	-0-	-0-	390 1	554 2	N	-0-	-0-	-0-
12		212 X	212	-0-	-0-	-0-	104 1	108 2	N	-0-	-0-	-0-
01		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-	-0-	-0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994
08		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-	-0-
09		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	-0-	-0-
10		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-	-0-
11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-	-0-
12		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-	-0-
01		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-	-0-

LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330
08		1643 N	1627	-0-	-16	-0-	174 1	1453 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	170 1	1439 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	157 1	1386 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1560 N	939	-0-	-621	-0-	83 1	856 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	177 1	1475 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	184 1	1541 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HAM		WELL #: 2		RRCID -> 134289		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1681 2	116 9	Y	105				204
09		1890 N	1226	-0-	-664	-0-	1226 2		Y	-0-	40	1		164
10		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635 2		Y	-0-	32	1		132
11		1620 N	836	-0-	-784	-0-	664 2	172 9	Y	156				288
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2022 2	13 9	Y	12		68	1	232
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1871 2	116 9	Y	105	162	1		175

HELTON		WELL #: 2A		RRCID -> 134523		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540						
08		713 N	174	-0-	-539	-0-	53 1	121 2	N	-0-				-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-				-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	61 1	318 2	N	-0-				-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	133 1	184 2	N	-0-				-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	136 1	670 2	N	-0-				-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	136 1	376 2	N	-0-				-0-

BRANTS		WELL #: 2		RRCID -> 137297		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266						
08		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1915 2		Y	-0-				-0-
09		1770 N	1369	-0-	-401	-0-	1369 2		Y	-0-				-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		Y	-0-				-0-
11		1800 N	720	-0-	-1080	-0-	720 2		Y	-0-				-0-
12		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		Y	-0-				-0-
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-				-0-

MOORE, J. W.		WELL #: P 3R		RRCID -> 137305		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700						
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	402 1	1445 2	N	-0-				-0-
09		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	385 1	1363 2	N	-0-				-0-
10		857 X	857	-0-	-0-	-0-	403 1	454 2	N	-0-				-0-
11		640 X	640	-0-	-0-	-0-	338 1	302 2	N	-0-				-0-
12		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	373 1	1372 2	N	-0-				-0-
01		712 X	712	-0-	-0-	-0-	387 1	325 2	N	-0-				-0-

HERRING		WELL #: M 12		RRCID -> 138741		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WITHERBEE, H. D.		WELL #: 1-R		RRCID -> 139410		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180						
08		403 N	157	-0-	-246	-0-	157 2		Y	-0-				-0-
09		390 N	317	-0-	-73	-0-	317 2		Y	-0-				-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-				-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-				-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-				-0-
01		496 N	357	-0-	-139	-0-	357 2		Y	-0-				-0-

BARNHILL		WELL #: 43		RRCID -> 140242		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1	1
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1	9	N	1	2	1	-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11	300 N	136	-0-	-164	-0-	135	2	1	9	N	1			1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3	3	1	1
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	N	4	3	1	2

EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880		
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	447	-0-	-793	-0-	447	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A185	RRCID ->	141198	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2182 - 5415		
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
12	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442		
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448		
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
09	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
01	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934		
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 -	5436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	1551 1	3359 2	N	-0-			-0-
09		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	1114 1	2352 2	N	-0-			-0-
10		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	1767 1	3626 2	N	-0-			-0-
11		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1677 1	2898 2	N	-0-			-0-
12		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	399 1	644 2	N	-0-			-0-
01		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1767 1	324 2	N	-0-			-0-

MARGARET ANN		WELL #:		2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	2884 -	3104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		11-J	RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2784 -	3335
08		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
09		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
10		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
11		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
12		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
01		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2075 -	4505
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-			-0-
09		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-			-0-
10		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
11		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
12		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
01		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2583 -	3078
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2695 -	3351
08		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
09		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
10		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
11		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
12		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
01		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1849 -	3000
08		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
09		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
10		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
11		470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
12		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
01		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: 188-A	RRCID -> 145969	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 3023	PERF. 2273	- 4873		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: 184-A	RRCID -> 146035	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2249	- 5495		
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P				WELL #: C 2	RRCID -> 146307	COMPL. DATE 07/07/1993	TOTAL DEPTH 3084	PERF. 2382	- 3075		
08		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A189	RRCID -> 146321	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 3131	PERF. 2624	- 3131		
08		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-	-0-	-0-
09		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-	-0-	-0-
10		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	-0-	-0-
11		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-	-0-	-0-
12		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-	-0-	-0-
01		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON				WELL #: A 7	RRCID -> 146322	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2447	- 3403		
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: B106	RRCID -> 146335	COMPL. DATE 08/15/1993	TOTAL DEPTH 2892	PERF. 1770	- 2823		
08		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-	-0-
09		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-	-0-
10		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-
11		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-	-0-	-0-
12		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-	-0-	-0-
01		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-	-0-	-0-

POWELL, L.B.				WELL #: G 1R	RRCID -> 146776	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 3443	PERF. 3120	- 3140		
08		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-	-0-	-0-
10		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
STATE-WRIGHT		WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	202	1	816	2	N	-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	194	1	832	2	N	-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	197	1	858	2	N	-0-
11	960 N	804	-0-	-156	-0-	152	1	652	2	N	-0-
12	992 N	754	-0-	-238	-0-	149	1	605	2	N	-0-
01	992 N	401	-0-	-591	-0-	204	1	197	2	N	-0-

BIVINS		WELL #: 191-A		RRCID -> 147121		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414			
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-

BIVINS		WELL #: 190-A		RRCID -> 147473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700			
08	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-

STATE -CR-		WELL #: 503-B		RRCID -> 147507		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306			
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	1739	1	3380	2	N	-0-
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	1710	1	3053	2	N	-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1613	1	2711	2	N	-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1710	1	1948	2	N	-0-
12	939 X	939	-0-	-0-	-0-	513	1	426	2	N	-0-
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1767	1	212	2	N	-0-

BIVINS -D-		WELL #: 19		RRCID -> 147509		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS -D-		WELL #: 16		RRCID -> 147513		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140			
08	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			N	-0-
09	1770 N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2			N	-0-
10	1674 N	644	-0-	-1030	-0-	644	2			N	-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-

BIVINS -D-		WELL #: 17		RRCID -> 147566		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186			
08	3720 X	3271	-0-	-449	-0-	3271	2			N	-0-
09	3600 X	3074	-0-	-526	-0-	3074	2			N	-0-
10	3720 X	1225	-0-	-2495	-0-	1225	2			N	-0-
11	3450 X	2905	-0-	-545	-0-	2905	2			N	-0-
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CARVER, C. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	6
09		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2	11	9	2
10		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	13	9	1
11		330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	4
12		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2	24	9	9
01		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2	28	9	10

BYERLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BALFOUR												
WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282												
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	301	2	-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	422	2	-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	154	2	-0-
12		465 N	129	-0-	-336	-0-	-0-	114	1	15	2	-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					-0-

MASTERSON												
WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724												
08		545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			-0-
09		536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			-0-
10		545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			-0-
11		534 X	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			-0-
12		560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			-0-
01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			-0-

MASTERSON												
WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758												
08		321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			-0-
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			-0-
10		328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			-0-
11		324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			-0-
12		327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			-0-
01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			-0-

FEE												
WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERSON												
WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865												
08		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2			-0-
09		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2			-0-
10		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	2			-0-
11		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2			-0-
12		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2			-0-
01		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FEE		WELL #: A 7		RRCID -> 149706		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2080 - 2984		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-

MASTERSON -B-		WELL #: 108		RRCID -> 149713		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2886		PERF. 1695 - 3784		
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1224	-0-	-481	-0-	1224	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID -> 150014		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 2087 - 5281		
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
11	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			-0-
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -G-		WELL #: 1AR		RRCID -> 150081		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2950 - 3250		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A193		RRCID -> 150196		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2123 - 4414		
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
09	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
11	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
12	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL B		WELL #: 18		RRCID -> 150283		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 2918 - 5154		
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6 9 N	5	3 1		3
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6 9 N	5	7 1		1
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	774	2	7 9 N	6	6 1		1
11	900 N	790	-0-	-110	-0-	788	2	2 9 N	2			3
12	930 N	739	-0-	-191	-0-	729	2	10 9 N	9	7 1		5
01	775 N	672	-0-	-103	-0-	663	2	9 9 N	8	9 1	1 8	3

BIVINS		WELL #: A195		RRCID -> 150434		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2366 - 5500		
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	2600 - 3421
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
10	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	2338 - 5604
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2	N	-0-			-0-
09	810 N	592	-0-	-218	-0-	592	2	N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2263 - 5439
08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	1786 - 4412
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
12	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-			-0-
01	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-			-0-

LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2916 - 3354
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LINDSAY, J. B.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS												
WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913												
08		464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			-0-
09		412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			-0-
10		486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			-0-
11		455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			-0-
12		490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			-0-
01		485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			-0-

SNEED, J. T. "T"												
WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714												
08		1519 N	1048	-0-	-471	-0-	-0-	217	1	831	2	-0-
09		1320 N	1270	-0-	-50	-0-	-0-	210	1	1060	2	-0-
10		1488 N	646	-0-	-842	-0-	-0-	203	1	443	2	-0-
11		1020 N	585	-0-	-435	-0-	-0-	210	1	375	2	-0-
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1187	2	-0-
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	682	2	-0-

CARVER, C. S. -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208												
08		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	6
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	13
10		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2	12	9	12
11		476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	3
12		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	24	9	17
01		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2	24	9	20

THOMPSON												
WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315												
08		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			-0-
09		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			-0-
10		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2			-0-
11		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			-0-
12		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2			-0-
01		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2			-0-

CRAWFORD												
WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631												
08		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2			-0-
09		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			-0-
10		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			-0-
11		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			-0-
12		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			-0-
01		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2			-0-

WARRICK												
WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501												
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			-0-
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			-0-
10		689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			-0-
11		627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			-0-
12		631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			-0-
01		631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BAKER		WELL #:		A 2	RRCID ->	154554	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2444 - 5595			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3224 X	2933	-0-	-291	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
09		3120 X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
10		3162 X	1129	-0-	-2033	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
11		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
12		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
01		3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A197	RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2236 - 5397			
08		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
09		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
10		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
12		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
01		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A198	RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2329 - 5270			
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-			-0-
09		450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-			-0-
10		434 N	138	-0-	-296	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 3	RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2212 - 5467			
08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
09		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
10		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
11		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
12		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
01		868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2200 - 3191			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

READ		WELL #:		A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	1845 - 4559			
08		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
09		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
10		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
11		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
12		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
01		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2276 - 5373			
08		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
09		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
10		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
11		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
12		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
01		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: A200		RRCID -> 155727		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #: E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244							
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5	6	1		2
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5	6	1		1
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	N	5	4	1		2
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7	1	1		8
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	574	2	13	9	N	12	16	1		4
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	480	2	21	9	N	19	19	1		4

MILLS, J.C.		WELL #: 1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230							
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	N	-0-				-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	86	1	733	2	N	-0-				-0-
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	73	1	642	2	N	-0-				-0-
11	720 N	377	-0-	-343	-0-	33	1	344	2	N	-0-				-0-
12	744 N	437	-0-	-307	-0-	47	1	390	2	N	-0-				-0-
01	713 N	281	-0-	-432	-0-	30	1	251	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A201		RRCID -> 156752		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387							
08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-				-0-
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-				-0-
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-				-0-
11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
12	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-				-0-
01	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-				-0-

KILGORE 2		WELL #: R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEVY		WELL #: 1R		RRCID -> 156975		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256							
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	487	1	2104	2	N	-0-				-0-
09	1770 N	1469	-0-	-301	-0-	1469	2			N	-0-				-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	480	1	2100	2	N	-0-				-0-
11	2520 N	1167	-0-	-1353	-0-	163	1	1004	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	3427	-0-	327	-0-	327	603	1	2824	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2877	-0-	-223	-0-	104	598	1	2279	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A204		RRCID -> 158368		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268							
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-
09		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
10		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
11		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-
12		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-			-0-
01		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230		
08		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-			-0-
09		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-			-0-
10		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-			-0-
11		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-			-0-
12		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-			-0-
01		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015		
08		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
09		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
10		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
11		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
12		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
01		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620		
08		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2			N	-0-			-0-
09		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2			N	-0-			-0-
10		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-			-0-
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2			N	-0-			-0-
12		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-			-0-
01		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625		
08		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			N	-0-			-0-
09		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-			-0-
10		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-			-0-
11		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-			-0-
12		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-			-0-
01		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2			N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2087 - 4978		
08		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-			-0-
09		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-			-0-
10		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			N	-0-			-0-
11		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			-0-
12		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-			-0-
01		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087		
08		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-			-0-
09		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-			-0-
10		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-			-0-
11		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-			-0-
12		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-			-0-
01		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A211		RRCID -> 160000		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-		-0-	
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		-0-	
10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-		-0-	
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-		-0-	
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-		-0-	
01	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A217		RRCID -> 160373		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921				
08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		-0-	
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-		-0-	
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-		-0-	
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-		-0-	
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-		-0-	
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A212		RRCID -> 160385		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256				
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-	
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-	
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-	
12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-	
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A213		RRCID -> 160474		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928				
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
09	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-	
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	

READ L		WELL #: 28		RRCID -> 160483		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: A205		RRCID -> 160716		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325				
08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-	
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-	
10	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-	
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-	
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-	
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A218		RRCID -> 161203		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223				
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2	N	-0-		-0-	
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
10	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	2	N	-0-		-0-	
12	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2	N	-0-		-0-	
01	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B														
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON														
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILBAR														
WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061														
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

BOST														
WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380														
08		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
09		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
11		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
12		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
01		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"														
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224														
08		1550 N	1495	-0-	-55	-0-	403	1	1092	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1382	-0-	-118	-0-	390	1	992	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	438	-0-	-926	-0-	130	1	308	2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1165	-0-	-275	-0-	306	1	859	2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	384	1	911	2	N	-0-		-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	178	1	413	2	N	-0-		-0-

MASTERSON														
WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377														
08		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
10		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
01		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		A 41	RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF. 2329 - 5662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B109	RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 1930 - 3108	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2294 - 5747	
08		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	-0-
11		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 - 5381	
08		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-	-0-
09		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
10		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-
11		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-
12		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
01		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2289 - 3656	
08		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-
09		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-
10		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-
11		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-
12		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	-0-	-0-
01		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-	-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215	
08		0 W	472	-0-	472	7107	472	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0 W	463	-0-	463	7570	463	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	183	-0-	-2917	4653	183	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	1653			N	-0-	-0-	-0-
12		1653 N	-0-	-0-	-1653				N	-0-	-0-	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186				N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2122 - 2485	
08		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-	-0-	-0-
01		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	N	-0-		-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 48		RRCID -> 162805		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445		
08	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
10	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
11	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
12	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 17		RRCID -> 163069		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: A 10		RRCID -> 163070		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314		
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
09	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-		-0-
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: G 6		RRCID -> 163331		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095		
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2	N	-0-		-0-
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2	N	-0-		-0-
10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-		-0-
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2	N	-0-		-0-
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-		-0-
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 -	5475	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
01	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 -	4650	
08	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
09	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
10	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
01	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 1925 -	5241	
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	N	-0-			-0-
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-			-0-
12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B120		RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 -	5184	
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-

MUNSON		WELL #: 3		RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 -	3052	
08	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-			-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B121		RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 -	4823	
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	-0-			-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-			-0-
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	N	-0-			-0-
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	-0-			-0-
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A220		RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 -	6021	
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2	N	-0-			-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-			-0-
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
12	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2	N	-0-			-0-
01	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3034 - 6290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
09		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
10		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
12		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2743 - 6045
08		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
09		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
10		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		-0-
12		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
01		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2400 - 3453
08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-		-0-
09		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		N	-0-		-0-
10		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
11		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-		-0-
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905
08		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
09		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
10		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
11		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
12		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
01		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095
08		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
09		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
10		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
11		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
12		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
01		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	-0-		-0-
09		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
10		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-		-0-
12		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2		N	-0-		-0-
01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-		-0-
09		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-		-0-
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-		-0-
12		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-		-0-
01		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
CRAWFORD				WELL #: B 5	RRCID -> 164828	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2028	- 5319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		591 X	591	-0-	-0-	591 2		N	-0-	-0-
09		550 X	550	-0-	-0-	550 2		N	-0-	-0-
10		556 X	556	-0-	-0-	556 2		N	-0-	-0-
11		531 X	531	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-
12		529 X	529	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-
01		542 X	542	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-

BARTLETT				WELL #: 4	RRCID -> 164832	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2734	- 3166	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLWELL -A-				WELL #: 1R	RRCID -> 164889	COMPL. DATE 06/03/1997	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3070	- 3480	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "V"				WELL #: 1026	RRCID -> 164955	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 3241	PERF. 3142	- 3168	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: B123	RRCID -> 165830	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 4138	PERF. 1725	- 2885	
08		2584 X	2584	-0-	-0-	2584 2		N	-0-	-0-
09		2421 X	2421	-0-	-0-	2421 2		N	-0-	-0-
10		2434 X	2434	-0-	-0-	2434 2		N	-0-	-0-
11		2036 X	2036	-0-	-0-	2036 2		N	-0-	-0-
12		2095 X	2095	-0-	-0-	2095 2		N	-0-	-0-
01		1976 X	1976	-0-	-0-	1976 2		N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: B124	RRCID -> 166018	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 3105	PERF. 1898	- 3090	
08		1256 X	1256	-0-	-0-	1256 2		N	-0-	-0-
09		1202 X	1202	-0-	-0-	1202 2		N	-0-	-0-
10		1227 X	1227	-0-	-0-	1227 2		N	-0-	-0-
11		1157 X	1157	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	-0-
12		1209 X	1209	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-
01		1208 X	1208	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: A 46	RRCID -> 166062	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2236	- 5521	
08		517 X	517	-0-	-0-	517 2		N	-0-	-0-
09		622 X	622	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-
10		621 X	621	-0-	-0-	621 2		N	-0-	-0-
11		525 X	525	-0-	-0-	525 2		N	-0-	-0-
12		551 X	551	-0-	-0-	551 2		N	-0-	-0-
01		532 X	532	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2725 -	3298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
09		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
11		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
12		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1829 -	4902	
08		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
09		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
10		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
11		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
12		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
01		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2423 -	5563	
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-			-0-
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-			-0-
10		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
11		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-			-0-
12		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
01		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 -	3021	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 2375 -	4728	
08		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
09		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
10		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
11		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
12		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
01		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-

HUB		WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2534 -	4860	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2365 -	2986	
08		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
09		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
10		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
11		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
12		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
01		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A227		RRCID -> 168391		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 2275 - 5325		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2					-0-
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2					-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2					-0-
11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2					-0-
12	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2					-0-
01	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2					-0-

WARRICK		WELL #: A 10		RRCID -> 168591		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 2849		PERF. 1852 - 5184		
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2					-0-
09	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2					-0-
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2					-0-
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2					-0-
12	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2					-0-
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2					-0-

MASTERTSON		WELL #: B125		RRCID -> 168594		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2120 - 3045		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SHELTON		WELL #: 8XH		RRCID -> 169401		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 2491 - 5428		
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2					16
09	3000 N	3430	-0-	430	-0-	430	2					16
10	3849 X	3419	-0-	-430	-0-	3419	2					16
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2					16
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2					16
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2					16

BIVINS		WELL #: A229		RRCID -> 169405		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2236 - 5494		
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2					-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2					-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2					-0-
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2					-0-
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2					-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2					-0-

BIVINS		WELL #: A208		RRCID -> 169413		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1700 - 2610		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BIVINS		WELL #: A206		RRCID -> 169635		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 2803 - 5118		
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2					-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2					-0-
10	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2					-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2					-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2					-0-
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 - 5347	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 - 5032	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 - 5340	
08	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	

SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 - 5175	
08	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 - 5315	
08	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 - 5290	
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 - 5328	
08	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	251	-0-	-152	-0-		77 1	174 2	N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-		43 1	222 2	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-		111 1	154 2	N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		89 1	438 2	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-		98 1	271 2	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026 2		N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008 2		N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789 2		N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742 2		N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 2		N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835 2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550	
08	1643 N	1587	-0-	-56	-0-		1587 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1562	-0-	-58	-0-		1562 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	487	-0-	-1125	-0-		487 2		N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1590	-0-	-22	-0-		1590 2		N	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1574 2		N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158 - 3170	
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2261 2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		2220 2		N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971 2		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 2		N	-0-			-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		2430 2		N	-0-			-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2106 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 - 5424	
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		1113 2		N	-0-			-0-
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-		1035 2		N	-0-			-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-			-0-
11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		1375 2		N	-0-			-0-
12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-		1174 2		N	-0-			-0-
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		1066 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BRICKER, A. D.		WELL #: 1R		RRCID -> 174659		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	470	-0-	-1018	-0-	470 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-		-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		-0-

CARVER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250		
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	1708	-0-	-369	-0-	1708 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	668	-0-	-1342	-0-	668 2	N	-0-		-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	443	-0-	-1262	-0-	443 2	N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #: 1R		RRCID -> 178805		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #: 4R		RRCID -> 179383		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200		
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	538 1	577 2	N	-0-	-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	600 1	651 2	N	-0-	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	200 1	233 2	N	-0-	-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-
12	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	509 1	762 2	N	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	220 1	220 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
COON, R. S.																					
WELL #: M 37												RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2550 - 3010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	403 1	2017 2	N	-0-			-0-								
09		2250 N	2199	-0-	-51	-0-	390 1	1809 2	N	-0-			-0-								
10		1922 N	576	-0-	-1346	-0-	13 1	563 2	N	-0-			-0-								
11		2250 N	2114	-0-	-136	-0-	338 1	1776 2	N	-0-			-0-								
12		2263 N	2132	-0-	-131	-0-	403 1	1729 2	N	-0-			-0-								
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	299 1	1027 2	N	-0-			-0-								

SNEED, J. T.												WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2350 - 2710	
08		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-								
09		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-								
01		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-								

SNEED, J. T.												WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 2258 - 2625	
08		1767 N	1537	-0-	-230	-0-	1537 2		N	-0-			-0-								
09		1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615 2		N	-0-			-0-								
10		1581 N	535	-0-	-1046	-0-	535 2		N	-0-			-0-								
11		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479 2		N	-0-			-0-								
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-								
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-								

MARSH, S.												WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2640 - 2966	
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-								
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-								
10		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087 2		N	-0-			-0-								
11		1290 N	768	-0-	-522	-0-	768 2		N	-0-			-0-								
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-								
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-								

COON, R. S.												WELL #: M 38		RRCID -> 185055		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2568 - 3100	
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	310 1	301 2	N	-0-			-0-								
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	300 1	431 2	N	-0-			-0-								
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	300 1	826 2	N	-0-			-0-								
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	300 1	1140 2	N	-0-			-0-								
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	310 1	955 2	N	-0-			-0-								
01		1116 N	879	-0-	-237	-0-	210 1	669 2	N	-0-			-0-								

COON, R. S.												WELL #: S 39		RRCID -> 185160		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2591 - 3100	
08		1271 N	1124	-0-	-147	-0-	217 1	907 2	N	-0-			-0-								
09		1200 N	1027	-0-	-173	-0-	210 1	817 2	N	-0-			-0-								
10		1147 N	277	-0-	-870	-0-	277 2		N	-0-			-0-								
11		1080 N	508	-0-	-572	-0-	105 1	403 2	N	-0-			-0-								
12		1054 N	734	-0-	-320	-0-	102 1	632 2	N	-0-			-0-								
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	175 1	888 2	N	-0-			-0-								

SNEED, J. T. "S"												WELL #: P 34		RRCID -> 185240		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2239 - 2640	
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	310 1	240 2	N	-0-			-0-								
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	300 1	148 2	N	-0-			-0-								
10		434 N	50	-0-	-384	-0-	50 1		N	-0-			-0-								
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-								
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-								
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-								

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SNEED, J. T. "S"																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1684	2	N	-0-	-0-	
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1458	2	N	-0-	-0-	
10	1178	N	755	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	251	1	504	2	N	-0-	-0-	
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1742	2	N	-0-	-0-	
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1969	2	N	-0-	-0-	
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1487	2	N	-0-	-0-	

LOR																
WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114																
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-	-0-	-0-	
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	1550	N	572	-0-	-978	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	-0-	-0-	
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-	-0-	-0-	

HERRING																
WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597																
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	N	11	14	4
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2	14	9	N	13	14	3
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	N	11	10	4
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	N	14	3	15
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	31	9	N	28	34	9
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	33	9	N	30	32	7

HERRING																
WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

SNEED, J. T.																
WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560																
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	775	N	237	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-	-0-	
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-	-0-	-0-	
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-	-0-	
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	-0-	-0-	

SNEED ESTATE B																
WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105																
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2093	2	N	-0-	-0-	
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1921	2	N	-0-	-0-	
10	2015	N	835	-0-	-1180	-0-	-0-	-0-	130	1	705	2	N	-0-	-0-	
11	1950	N	1091	-0-	-859	-0-	-0-	-0-	147	1	944	2	N	-0-	-0-	
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2021	2	N	-0-	-0-	
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1446	2	N	-0-	-0-	

HERRING																
WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171																
08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	9	9	N	8	10	3
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	N	9	10	2
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	9	9	N	8	7	3
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2	10	9	N	9	2	10
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2	22	9	N	20	24	6
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23	23	6

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3035	2	26	9	N	24	32	1	11
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3170	2	30	9	N	27	31	1	7
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3257	2	31	9	N	28	25	1	10
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2576	2	25	9	N	23	7	1	26
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3106	2	74	9	N	67	72	1	21
01	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1567	2	70	9	N	64	67	1	18

HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603					
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	7	1	4
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4	7	1	1
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6	5	1	2
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7	1	1	8
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17	19	1	6
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	438	2	20	9	N	18	20	1	4

DONELSON, A. J. -B-		WELL #: 2R		RRCID -> 189792		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTHE B		WELL #: 1X		RRCID -> 189829		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204					
08	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	499	-0-	-989	-0-	499	2			N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 40		RRCID -> 190037		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050					
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	620	1	3177	2	N	-0-			-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	600	1	2839	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	1005	-0-	-2498	-0-	60	1	945	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3206	-0-	-184	-0-	520	1	2686	2	N	-0-			-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	620	1	2930	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	2109	-0-	-1394	-0-	400	1	1709	2	N	-0-			-0-

HERRING A&B		WELL #: A 51		RRCID -> 190129		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064					
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	8	1	2
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7	7	1	2
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5	5	1	2
11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8	2	1	8
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15	18	1	5
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	402	2	19	9	N	17	18	1	4

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 20		RRCID -> 190149		COMPL. DATE 07/06/2002			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964					
08	961 N	476	-0-	-485	-0-	70	1	406	2	N	-0-			-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	210	1	764	2	N	-0-			-0-
10	837 N	200	-0-	-637	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	98	1	530	2	N	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	217	1	815	2	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	119	1	276	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SMITH, ETHEL		WELL #: 10		RRCID -> 190177		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	365 2	6 9	N	5	5 1		8
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	353 2	4 9	N	4	5 1		7
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	314 2	6 9	N	5	6 1		6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		5
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	296 2	12 9	N	11	5 1		11
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	88 2	8 9	N	7	7 1		11

BARNHILL		WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445				
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1136 2	10 9	N	9	12 1		3
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1219 2	12 9	N	11	12 1		2
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1103 2	11 9	N	10	9 1		3
11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1043 2	12 9	N	11	2 1		12
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1153 2	26 9	N	24	28 1		8
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	655 2	30 9	N	27	28 1		7

COON, R. S.		WELL #: S8 RR		RRCID -> 192046		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100				
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	837 1	1243 2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	810 1	1161 2	N	-0-			-0-
10	2139 N	407	-0-	-1732	-0-	27 1	380 2	N	-0-			-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	729 1	1448 2	N	-0-			-0-
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	837 1	1287 2	N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	324 1	312 2	N	-0-			-0-

HILL, A. T.		WELL #: 7R		RRCID -> 192572		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON, C.A.		WELL #: 1R		RRCID -> 193074		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100				
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-

NELSON, EVELYN		WELL #: 1R		RRCID -> 193077		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100				
08	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1048	-0-	-152	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	453	-0-	-818	-0-	453 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	374	-0-	-856	-0-	374 2		N	-0-			-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							AMT	AMT	AMT			
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-	-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004												
08		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-	-0-
09		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-	-0-
10		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
11		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-
12		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-	-0-
01		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-	-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550												
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	133	1	162	2	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		310 N	130	-0-	-180	-0-	112	1	18	2	N	-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137												
08		1488 N	118	-0-	-1370	-0-	118	2		N	-0-	-0-
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	-0-
10		899 N	745	-0-	-154	-0-	745	2		N	-0-	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-	-0-
01		744 N	441	-0-	-303	-0-	441	2		N	-0-	-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570												
08		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	-0-
09		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-	-0-
10		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-
11		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-
12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	-0-
01		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669												
08		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-	-0-
09		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-	-0-
10		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-
11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-	-0-
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-	-0-
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	1845 - 5170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-		-0-
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	1884 - 5158
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-		-0-
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-		-0-
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		-0-
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-		-0-
01	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2007 - 5109
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
10	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-
11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		-0-
12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 - 4763
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-		-0-
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-		-0-
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
11	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-		-0-
12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		-0-
01	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 - 5268
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 - 5296
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-		-0-
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-		-0-
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-		-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-		-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-		-0-
01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		-0-

HERRING A&B		WELL #:		A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1176	2	19 9	N	17	18 1	22
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1134	2	15 9	N	14	17 1	19
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	2	22 9	N	20	20 1	19
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11 9	N	10	2 1	27
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1063	2	45 9	N	41	38 1	30
01	837 N	542	-0-	-295	-0-	497	2	45 9	N	41	30 1	41

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
PHILLIPS, OTIS -C-															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

ARLENE -A-															
WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280															
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-	-0-			
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-	-0-			
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-	-0-			
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2		N	-0-	-0-			
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-			
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-	-0-			

BIVINS															
WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432															
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	-0-			
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-			
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-	-0-			
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	-0-			
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-			
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-	-0-			

HERRING															
WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158															
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3	4	1	1
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4	4	1	1
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3	3	1	1
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	N	4	1	1	4
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8	10	1	2
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8	8	1	2

MARY BETH															
WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958															
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	-0-	-0-	

INGRID															
WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ALDA															
WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365															
08	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	2418	N	1159	-0-	-1259	-0-	1159	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	2280	N	793	-0-	-1487	-0-	793	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	2046	N	101	-0-	-1945	-0-	101	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	1147	N	423	-0-	-724	-0-	423	2			N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
CARVER A													
WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1174 2	24 9		N	22	23 1	10
09		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1145 2	25 9		N	23	25 1	8
10		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1033 2	28 9		N	25	27 1	6
11		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1063 2	19 9		N	17	3 1	20
12		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1136 2	58 9		N	53	52 1	21
01		678 X	678	-0-	-0-	-0-	624 2	54 9		N	49	51 1	18
												1 8	

MASTERTSON													
WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558													
08		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2			N	-0-		-0-
09		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			N	-0-		-0-
10		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			N	-0-		-0-
11		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			N	-0-		-0-
12		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2			N	-0-		-0-
01		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-		-0-

KIN													
WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDADE, NOEL													
WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320													
08		1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 2			N	-0-		-0-
09		840 N	838	-0-	-2	-0-	838 2			N	-0-		-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-		-0-

QUEEN													
WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520													
08		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	310 1	975 2		N	-0-		-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	300 1	860 2		N	-0-		-0-
10		1302 N	749	-0-	-553	-0-	749 2			N	-0-		-0-
11		1230 N	27	-0-	-1203	-0-	27 2			N	-0-		-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	290 1	979 2		N	-0-		-0-
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	310 1	812 2		N	-0-		-0-

BIVINS D													
WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS													
WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422													
08		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-		-0-
09		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-		-0-
10		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-		-0-
11		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		-0-
12		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-		-0-
01		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//			760218							
BIVINS		WELL #:			A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 - 0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-

CARVER, W. A.		WELL #:			4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 - 3162
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2024												

MASTERTSON		WELL #:			B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 - 5253
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-
11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-
01	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-

BIVINS D		WELL #:			20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2477 - 5848
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS D		WELL #:			21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 2359 - 4830
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4

BIVINS		WELL #:			A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 4703 - 0
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-
10	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-

BARNHILL		WELL #:			501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 2867 - 3380
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	222	2	2	9	N	1
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	-0-	206	2			N	1
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	295	2	2	9	N	1
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	1
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	-0-	252	2	3	9	N	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A236		RRCID -> 203959		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2				N	-0-			-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2				N	-0-			-0-
10	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2				N	-0-			-0-
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2				N	-0-			-0-
12	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2				N	-0-			-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A244		RRCID -> 204311		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485			
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2				N	-0-			-0-
09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2				N	-0-			-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2				N	-0-			-0-
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2				N	-0-			-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2				N	-0-			-0-
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2				N	-0-			-0-

BRUMLEY				WELL #: 2R		RRCID -> 204784		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLONER				WELL #: 1R		RRCID -> 205113		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482			
08	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	217 1	2633 2	N	-0-					-0-
09	3000 N	4589	-0-	1589	1589	210 1	4379 2	N	-0-					-0-
10	3100 N	4094	-0-	994	2583	210 1	3884 2	N	-0-					-0-
11	3000 N	879	-0-	-2121	462	6 1	873 2	N	-0-					-0-
12	1163 X	701	-0-	-462	-0-	701 2		N	-0-					-0-
01	558 X	459	-0-	-99	-0-	459 2		N	-0-					-0-

INA				WELL #: 3RH		RRCID -> 205114		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A246		RRCID -> 205170		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777			
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		N	-0-					-0-
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2		N	-0-					-0-
10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-					-0-
11	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		N	-0-					-0-
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2		N	-0-					-0-
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2		N	-0-					-0-

BOB				WELL #: 1R		RRCID -> 205177		COMPL. DATE 10/19/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200			
08	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054 2		N	-0-					-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-					-0-
10	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1051 2		N	-0-					-0-
11	1020 N	288	-0-	-732	-0-	288 2		N	-0-					-0-
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068 2		N	-0-					-0-
01	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890 2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785	
08	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425	
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586	
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3229	2	31 9	N	28	34 1		9
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2787	2	31 9	N	28	31 1		6
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2885	2	24 9	N	22	19 1		9
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1360	2	18 9	N	16	6 1		19
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3617	2	81 9	N	74	67 1		26
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3208	2	103 9	N	94	100 1		20

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414	
08	4898 X	4137	-0-	-761	-0-	4137	2		N	-0-			36
09	4740 X	3163	-0-	-1577	-0-	3163	2		N	-0-			36
*10	4898 X	1599	-0-	-3299	-0-	1599	2		N	-0-			36
*11	4740 X	2190	-0-	-2550	-0-	2190	2		N	-0-			36
*12	4619 X	3256	-0-	-1363	-0-	3256	2		N	-0-			36
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450	
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
12	1178 N	645	-0-	-533	-0-	645	2		N	-0-			-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
SMITH, ETHEL

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 760218

WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7 9	N	6	4 1						4
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8 9	N	7	9 1						2
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8 9	N	7	8 1						1
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2 9	N	2							3
12	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14 9	N	13	11 1						5
01	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1199	2	17 9	N	15	14 1			1 8			5

BYRD

WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

JOHN F

WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-							-0-
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-							-0-
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-							-0-
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-							-0-
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-							-0-
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-							-0-

HERRING -A-

WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

TROUTMAN, G.L.

WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

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

TEXAS

WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-							-0-
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-							-0-
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-							-0-
11	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-							-0-
12	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-							-0-
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-							-0-

GOBER A

WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283 2	N	-0-							-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464 2	N	-0-							-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-							-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300 2	N	-0-							-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-							-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349 2	N	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		

08	1457 N	553	-0-	-904	-0-	550 2	3 9	N	3	2 1		2	
09	1230 N	670	-0-	-560	-0-	667 2	3 9	N	3	4 1		1	
10	1116 N	783	-0-	-333	-0-	777 2	6 9	N	5	5 1		1	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591 2	1 9	N	1			2	
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	803 2	9 9	N	8	7 1		3	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	3 1		-0-	

HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300	
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	71 1	1332 2	N	-0-			-0-	
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	69 1	1258 2	N	-0-			-0-	
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	69 1	1072 2	N	-0-			-0-	
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	67 1	1104 2	N	-0-			-0-	
12	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	72 1	1270 2	N	-0-			-0-	
01	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	66 1	1053 2	N	-0-			-0-	

LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176	
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-	
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-	
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-	
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-	
12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			-0-	
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	1948 - 5197	
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-	
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-	
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-	
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-	
12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-	
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	1965 - 5150	
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			-0-	
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-	
10	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-	
11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-	
12	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-	
01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	1940 - 5212	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2300 - 5667	
08	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337 2		N	-0-			21	
09	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138 2		N	-0-			21	
10	1333 N	547	-0-	-786	-0-	547 2		N	-0-			21	
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			21	
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			21	
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			21	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	0 - 5250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387		
08	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094		
08	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
12	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
01	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422		
08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
09	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198		
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	327	2		N	-0-			9
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	-0-	282	2		N	-0-			9
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			9
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	-0-	229	2		N	-0-			9
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-	230	2		N	-0-			9
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			9

MASTERSON				WELL #: B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860		
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 - 5185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	-0-
09		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-	-0-
10		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-
11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-
12		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-
01		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 - 3100
08		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
09		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-	-0-
10		1457 X	1322	-0-	-135	-0-	1322 2		N	-0-	-0-
11		1410 X	625	-0-	-785	-0-	625 2		N	-0-	-0-
12		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442 2		N	-0-	-0-
01		1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1144 2		N	-0-	-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 - 3100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERSON		WELL #: B143		RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF.	2334 - 5603	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B142		RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 - 2928	
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A251		RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 - 5565	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-

CARVER, W.A.		WELL #: 30		RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 - 3140	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS		WELL #: 12		RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	2852 - 3030	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING A&B		WELL #: A 5A		RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816 - 5703	
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	762 2	7 9	N	6	7 1		2
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	766 2	8 9	N	7	7 1		2
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	673 2	6 9	N	5	5 1		2
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	706 2	8 9	N	7	1 1		8
12	729 X	729	-0-	-0-	-0-	714 2	15 9	N	14	18 1		4
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	253 2	10 9	N	9	10 1		3

SONES		WELL #: 2		RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF.	3466 - 3630	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
READ L		WELL #: 32		RRCID -> 234105		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1136 2	10 9 N	9	11 1	7
09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1031 2	6 9 N	5	10 1	2
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	983 2	9 9 N	8	7 1	3
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9 N	1	2 1	2
12	994 X	994	-0-	-0-	-0-	973 2	21 9 N	19	14 1	7
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	954 2	30 9 N	27	28 1	6

PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344		
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1167 2	11 9 N	10	12 1	3
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	993 2	11 9 N	10	11 1	2
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	998 2	9 9 N	8	7 1	3
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	450 2	6 9 N	5	2 1	6
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1147 2	25 9 N	23	21 1	8
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	914 2	29 9 N	26	28 1	6

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 242132		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154		
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	270 2	2 9 N	2	1 1	1
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9 N	1	2 1	-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	212 2	2 9 N	2	2 1	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	200 2	2 9 N	2	1 1	1
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	651 2	7 9 N	6	4 1	3

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 18		RRCID -> 242475		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRITCHARD -B-		WELL #: 13		RRCID -> 242698		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523		
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1728 2	20 9 N	18	14 1	11
09	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	1686 2	19 9 N	17	19 1	9
10	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	1601 2	26 9 N	24	29 1	4
11	1680 N	829	-0-	-851	-0-	826 2	3 9 N	3		7
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1794 2	50 9 N	45	32 1	20
01	1612 N	871	-0-	-741	-0-	839 2	32 9 N	29	36 1	12

HERRING -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 244432		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540		
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	1 1	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9 N	1	1 1	-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9 N	1	1 1	-0-

BARNHILL		WELL #: 4101		RRCID -> 248733		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810		
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	623 2	3 9 N	3	2 1	2
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	574 2	3 9 N	3	4 1	1
10	682 N	614	-0-	-68	-0-	611 2	3 9 N	3	4 1	-0-
11	600 N	109	-0-	-491	-0-	108 2	1 9 N	1		1
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728 2	9 9 N	8	6 1	3
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	675 2	9 9 N	8	7 1	3

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BARNHILL				WELL #: 3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924 - 5829	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2				-0-	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-		73	2				-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-		82	2	1	9	1	-0-	
11	90 N	12	-0-	-78	-0-		12	2				-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		61	2	1	9	1	-0-	
01	93 N	57	-0-	-36	-0-		56	2	1	9	1	-0-	

BIVINS D				WELL #: 27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437 - 5260	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

J. M. MILLER				WELL #: 1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3068 - 3314	
08	1519 N	1345	-0-	-174	-0-		1345	2				-0-	
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-		1400	2				-0-	
10	1581 N	593	-0-	-988	-0-		593	2				-0-	
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	2				-0-	
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652	2				-0-	
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2				-0-	

LUCAS				WELL #: 12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2970 - 5970	
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-		715	2	8	9	N	4	
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-		695	2	9	9	N	4	
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-		587	2	9	9	N	1	
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-		594	2	4	9	N	5	
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-		713	2	20	9	N	8	
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-		320	2	12	9	N	6	

STEWART				WELL #: 29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840 - 5417	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			1	1	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		112	2	4	9	N	2	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		71	2	2	9	N	1	

RUSSELL				WELL #: 5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225	
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-		986	2	12	9	N	6	
09	1380 N	894	-0-	-486	-0-		884	2	10	9	N	5	
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1130	2	11	9	N	2	
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2182	2	4	9	N	6	
12	3100 N	3106	-0-	6	-0-		3084	2	22	9	N	8	
01	1147 N	443	-0-	-704	-0-		425	2	18	9	N	8	

PRITCHARD -C-				WELL #: 10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-		649	2	7	9	N	4	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-		578	2	7	9	N	3	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-		769	2	8	9	N	1	
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1329	2	3	9	N	4	
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2074	2	13	9	N	5	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		296	2	12	9	N	6	

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
CARVER, H.W.			//CONT.// 760218											
WELL #: 20				RRCID -> 273970			COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3548		PERF. 3110		- 3466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	2	12	9	N	11	7	4
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	N	8	11	1
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	1	1
11		600 N	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-		-0-
12		620 N	98	-0-	-522	-0-	96	2	2	9	N	2	1	1
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1044	2	34	9	N	31	21	11

PITTMAN												CNTY: POTTER		
WELL #: 1R				RRCID -> 280923			COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2800		- 3140	
08		2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-		-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-		-0-
10		2139 N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-		-0-
11		2190 N	748	-0-	-1442	-0-	748	2			N	-0-		-0-
12		2294 N	1241	-0-	-1053	-0-	1241	2			N	-0-		-0-
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		-0-

SNEED -C-												CNTY: POTTER		
WELL #: 46B				RRCID -> 284387			COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2167		- 3054	
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	620	1	2495	2	N	-0-		-0-
09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	600	1	2372	2	N	-0-		-0-
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	620	1	2404	2	N	-0-		-0-
11		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	600	1	2162	2	N	-0-		-0-
*12		2635 X	821	-0-	-1814	-0-	240	1	581	2	N	-0-		-0-
01		2635 X	620	-0-	-2015	-0-	620	1			N	-0-		-0-

BIVINS												CNTY: POTTER		
WELL #: A254				RRCID -> 284743			COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2272		- 2980	
08		3379 X	3161	-0-	-218	-0-	3161	2			N	-0-		-0-
09		3390 X	3015	-0-	-375	-0-	3015	2			N	-0-		-0-
10		3503 X	2949	-0-	-554	-0-	2949	2			N	-0-		-0-
11		3390 X	2547	-0-	-843	-0-	2547	2			N	-0-		-0-
12		3410 X	2602	-0-	-808	-0-	2602	2			N	-0-		-0-
01		3162 X	2455	-0-	-707	-0-	2455	2			N	-0-		-0-

MASTERSON												CNTY: POTTER		
WELL #: B145				RRCID -> 284748			COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3315		- 3645	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MASTERSON												CNTY: POTTER		
WELL #: B144				RRCID -> 284749			COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 3060		- 3270	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NUNLEY												CNTY: POTTER		
WELL #: 183C				RRCID -> 284787			COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 3023		PERF. 2532		- 3023	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-		-0-
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-
10		930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-		-0-
11		900 N	428	-0-	-472	-0-	428	2			N	-0-		-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		-0-
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		589 N	485	-0-	-104	-0-	52	1	433	2	N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	61	1	539	2	N	-0-			-0-
11		480 N	283	-0-	-197	-0-	25	1	258	2	N	-0-			-0-
12		558 N	557	-0-	-1	-0-	60	1	497	2	N	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	71	1	591	2	N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325															
08		3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
09		3510 X	3369	-0-	-141	-0-	58	1	3311	2	N	-0-			-0-
10		3565 X	2927	-0-	-638	-0-	65	1	2862	2	N	-0-			-0-
11		3360 X	3071	-0-	-289	-0-	59	1	3012	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	3407	-0-	-65	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
01		3472 X	3221	-0-	-251	-0-	61	1	3160	2	N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287															
08		3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
09		3090 X	2907	-0-	-183	-0-	50	1	2857	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	2298	-0-	-771	-0-	51	1	2247	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2625	-0-	-315	-0-	50	1	2575	2	N	-0-			-0-
12		3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
01		3038 X	2812	-0-	-226	-0-	53	1	2759	2	N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214															
08		3534 X	3369	-0-	-165	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
09		3390 X	3300	-0-	-90	-0-	57	1	3243	2	N	-0-			-0-
10		3410 X	2590	-0-	-820	-0-	58	1	2532	2	N	-0-			-0-
11		3270 X	2836	-0-	-434	-0-	55	1	2781	2	N	-0-			-0-
12		3410 X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
01		3410 X	3200	-0-	-210	-0-	61	1	3139	2	N	-0-			-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216															
08		1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
09		1320 X	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
10		1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
12		1333 N	409	-0-	-924	-0-	409	2			N	-0-			-0-
01		1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-			-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450															
08		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
09		1890 N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
10		1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107															
08		1736 X	1381	-0-	-355	-0-	127	1	1254	2	N	-0-			-0-
09		1680 X	1674	-0-	-6	-0-	132	1	1542	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1090	-0-	-260	-0-	106	1	984	2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1357	-0-	-379	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	157	1	1426	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675 - 3117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3348 X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
09		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-			-0-
10		3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
11		3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2	N	-0-			-0-
01		3348 X	3228	-0-	-120	-0-	3228	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	2760 - 3173	
08		806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2	N	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
11		630 N	263	-0-	-367	-0-	263	2	N	-0-			-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2674 - 3082	
08		2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
09		2640 N	2298	-0-	-342	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
10		2790 N	963	-0-	-1827	-0-	963	2	N	-0-			-0-
11		2610 N	1773	-0-	-837	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
12		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-			-0-
01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2892 - 3326	
08		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-			-0-
09		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	2844	2	-0-
10		2945 X	2269	-0-	-676	-0-	50	1	N	-0-	2219	2	-0-
11		2850 X	2506	-0-	-344	-0-	48	1	N	-0-	2458	2	-0-
12		2945 X	2889	-0-	-56	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2725	-0-	-220	-0-	52	1	N	-0-	2673	2	-0-

ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320	
08		3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
09		2400 X	2214	-0-	-186	-0-	38	1	N	-0-	2176	2	-0-
10		2387 X	1740	-0-	-647	-0-	39	1	N	-0-	1701	2	-0-
11		2220 X	1975	-0-	-245	-0-	38	1	N	-0-	1937	2	-0-
12		2294 X	2186	-0-	-108	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
01		2294 X	2071	-0-	-223	-0-	39	1	N	-0-	2032	2	-0-

MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964	
08		2914 X	2801	-0-	-113	-0-	258	1	N	-0-	2543	2	-0-
09		2820 X	2802	-0-	-18	-0-	220	1	N	-0-	2582	2	-0-
10		3069 N	1967	-0-	-1102	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
11		2700 N	1615	-0-	-1085	-0-	157	1	N	-0-	1458	2	-0-
12		2883 N	1999	-0-	-884	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
01		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-	1977	2	-0-

VENT		WELL #:		3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 - 2951	
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1351	-0-	-478	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
11		1620 N	859	-0-	-761	-0-	859	2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	899	-0-	-465	-0-	899	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2658 - 3025
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	833	-0-	-221	-0-	833	2	N	-0-			-0-
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	2	N	-0-			-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2677 - 3037
08	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1285	-0-	-451	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	879	-0-	-621	-0-	879	2	N	-0-			-0-
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-			-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2124 - 2823
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2	N	-0-			-0-
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2	N	-0-			-0-
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-			-0-
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2	N	-0-			-0-
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2	N	-0-			-0-
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2125 - 2847
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 - 2769
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	442	-0-	-1573	-0-	442	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 - 2874
08	2449 X	2322	-0-	-127	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2169	-0-	-156	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2109	-0-	-141	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1840	-0-	-361	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 - 2881
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-			-0-
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2	N	-0-			-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	779	-0-	-421	-0-	779	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	503	-0-	-737	-0-	503	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	571	-0-	-607	-0-	571	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093	
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	954	-0-	-286	-0-	954	2	N	-0-			-0-
01		1333 N	859	-0-	-474	-0-	859	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818	
08		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2	N	-0-			-0-
09		840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2	N	-0-			-0-
10		868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2	N	-0-			-0-
11		750 N	587	-0-	-163	-0-	587	2	N	-0-			-0-
12		806 N	579	-0-	-227	-0-	579	2	N	-0-			-0-
01		775 N	610	-0-	-165	-0-	610	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758	
08		1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2	N	-0-			-0-
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1477	-0-	-173	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 -	2708	
08		992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2	N	-0-			-0-
09		960 N	918	-0-	-42	-0-	918	2	N	-0-			-0-
10		961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2	N	-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
12		961 N	813	-0-	-148	-0-	813	2	N	-0-			-0-
01		868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 -	3119	
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	N	-0-			-0-
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 -	3181	
08		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-			-0-
09		810 N	665	-0-	-145	-0-	665	2	N	-0-			-0-
10		868 N	303	-0-	-565	-0-	303	2	N	-0-			-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P		WELL #:		199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 -	3025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3038 X	2367	-0-	-671	-0-	2367	2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2230	-0-	-740	-0-	2230	2		N	-0-		-0-
10		3193 X	2434	-0-	-759	-0-	2434	2		N	-0-		-0-
11		3090 X	2006	-0-	-1084	-0-	2006	2		N	-0-		-0-
12		3193 X	2259	-0-	-934	-0-	2259	2		N	-0-		-0-
01		2449 X	2022	-0-	-427	-0-	2022	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 -	2913	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF. 2182 -	2766	
08		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2		N	-0-		-0-
09		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2		N	-0-		-0-
11		1740 N	1673	-0-	-67	-0-	1673	2		N	-0-		-0-
12		1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2		N	-0-		-0-
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-		-0-

READ		WELL #:		1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2192 -	3151	
08		2232 N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2		N	-0-		-0-
09		2040 N	1380	-0-	-660	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
10		2015 N	187	-0-	-1828	-0-	187	2		N	-0-		-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		-0-
12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-		-0-
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2069 -	2705	
08		1798 N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-		-0-
12		1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1387	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 -	2806	
08		899 N	759	-0-	-140	-0-	759	2		N	-0-		-0-
09		870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2		N	-0-		-0-
10		868 N	795	-0-	-73	-0-	795	2		N	-0-		-0-
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-
12		868 N	728	-0-	-140	-0-	728	2		N	-0-		-0-
01		806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 -	2772	
08		2077 N	1178	-0-	-899	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-		-0-
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-		-0-
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-		-0-
12		2480 N	1941	-0-	-539	-0-	1941	2		N	-0-		-0-
01		2170 N	1850	-0-	-320	-0-	1850	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2120 - 2722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3193 X	3031	-0-	-162	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2880	-0-	-180	-0-	2880 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2934	-0-	-197	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2739	-0-	-291	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
01		3038 X	2694	-0-	-344	-0-	2694 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2326 - 2891	
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
09		870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		N	-0-			-0-
10		899 N	844	-0-	-55	-0-	844 2		N	-0-			-0-
11		840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		N	-0-			-0-
12		868 N	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-			-0-
01		837 N	794	-0-	-43	-0-	794 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	1954 - 2703	
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
09		1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
01		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2390 - 3220	
08		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
09		824 X	824	-0-	-0-	-0-	63 1	761 2	N	-0-			-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	90 1	484 2	N	-0-			-0-
11		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	192 1	1630 2	N	-0-			-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	216 1	2490 2	N	-0-			-0-
01		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	188 1	1994 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2335 - 2817	
08		2046 N	1922	-0-	-124	-0-	348 1	1574 2	N	-0-			-0-
09		1980 N	1935	-0-	-45	-0-	348 1	1587 2	N	-0-			-0-
10		1953 N	607	-0-	-1346	-0-	102 1	505 2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1798	-0-	-62	-0-	306 1	1492 2	N	-0-			-0-
12		2015 N	1832	-0-	-183	-0-	372 1	1460 2	N	-0-			-0-
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	335 1	1332 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF.	2344 - 2811	
08		2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2380	-0-	-320	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	812	-0-	-1978	-0-	812 2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2031	-0-	-609	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2513	-0-	-184	-0-	2513 2		N	-0-			-0-
01		2697 X	2075	-0-	-622	-0-	2075 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2280 - 2847	
08		2790 X	2366	-0-	-424	-0-	336 1	2030 2	N	-0-			-0-
09		2370 X	2333	-0-	-37	-0-	348 1	1985 2	N	-0-			-0-
10		2480 X	737	-0-	-1743	-0-	102 1	635 2	N	-0-			-0-
11		2400 X	2336	-0-	-64	-0-	306 1	2030 2	N	-0-			-0-
12		2480 X	2060	-0-	-420	-0-	360 1	1700 2	N	-0-			-0-
01		2418 X	2051	-0-	-367	-0-	305 1	1746 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2512 - 3239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2790 X	2131	-0-	-659	-0-	279 1	1852 2	N	-0-	-0-	
09		2490 X	2238	-0-	-252	-0-	270 1	1968 2	N	-0-	-0-	
10		2511 N	702	-0-	-1809	-0-	90 1	612 2	N	-0-	-0-	
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	203 1	2183 2	N	-0-	-0-	
12		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	279 1	2379 2	N	-0-	-0-	
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	258 1	1781 2	N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2243 - 3144
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-	-0-	
09		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 2		N	-0-	-0-	
10		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2		N	-0-	-0-	
11		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036 2		N	-0-	-0-	
12		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 2		N	-0-	-0-	
01		1085 N	985	-0-	-100	-0-	985 2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826
08		2976 X	2438	-0-	-538	-0-	2438 2		N	-0-	-0-	
09		2880 X	2504	-0-	-376	-0-	2504 2		N	-0-	-0-	
10		2821 X	820	-0-	-2001	-0-	820 2		N	-0-	-0-	
11		2700 X	2585	-0-	-115	-0-	2585 2		N	-0-	-0-	
12		2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2602 2		N	-0-	-0-	
01		2573 X	2216	-0-	-357	-0-	2216 2		N	-0-	-0-	

GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039
08		4495 X	4070	-0-	-425	-0-	257 1	3813 2	N	-0-	-0-	
09		4320 X	3843	-0-	-477	-0-	266 1	3577 2	N	-0-	-0-	
10		4340 X	1311	-0-	-3029	-0-	96 1	1215 2	N	-0-	-0-	
11		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	266 1	4336 2	N	-0-	-0-	
12		4309 X	4117	-0-	-192	-0-	279 1	3838 2	N	-0-	-0-	
01		4061 X	2290	-0-	-1771	-0-	110 1	2180 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877
08		2666 X	2107	-0-	-559	-0-	230 1	1877 2	N	-0-	-0-	
09		2640 X	2186	-0-	-454	-0-	236 1	1950 2	N	-0-	-0-	
10		2852 N	872	-0-	-1980	-0-	85 1	787 2	N	-0-	-0-	
11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	173 1	1954 2	N	-0-	-0-	
12		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	279 1	2606 2	N	-0-	-0-	
01		868 N	459	-0-	-409	-0-	45 1	414 2	N	-0-	-0-	

GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995
08		2821 X	1916	-0-	-905	-0-	210 1	1706 2	N	-0-	-0-	
09		2610 X	142	-0-	-2468	-0-	8 1	134 2	N	-0-	-0-	
10		2697 X	525	-0-	-2172	-0-	27 1	498 2	N	-0-	-0-	
11		2610 X	2586	-0-	-24	-0-	175 1	2411 2	N	-0-	-0-	
12		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	279 1	2508 2	N	-0-	-0-	
01		1922 X	1749	-0-	-173	-0-	170 1	1579 2	N	-0-	-0-	

SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 - 3326
08		3317 X	2793	-0-	-524	-0-	279 1	2514 2	N	-0-	-0-	
09		2940 X	2460	-0-	-480	-0-	270 1	2190 2	N	-0-	-0-	
10		2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	148 1	1599 2	N	-0-	-0-	
11		2850 X	2109	-0-	-741	-0-	243 1	1866 2	N	-0-	-0-	
12		2945 X	2676	-0-	-269	-0-	279 1	2397 2	N	-0-	-0-	
01		2790 X	1236	-0-	-1554	-0-	171 1	1065 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 - 3331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2604 X	2255	-0-	-349	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
09		2400 X	2153	-0-	-247	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
10		2263 N	1235	-0-	-1028	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
11		2190 N	1903	-0-	-287	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858 - 3342	
08		4774 X	3769	-0-	-1005	-0-	279	1	3490	2	N	-0-	-0-
09		4140 X	3595	-0-	-545	-0-	270	1	3325	2	N	-0-	-0-
10		4092 X	2079	-0-	-2013	-0-	144	1	1935	2	N	-0-	-0-
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	257	1	4205	2	N	-0-	-0-
01		3782 X	295	-0-	-3487	-0-	81	1	214	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2257 - 3015	
08		2852 X	2682	-0-	-170	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2457	-0-	-303	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
10		2821 X	840	-0-	-1981	-0-	840	2	N	-0-			-0-
11		2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
12		2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
01		2697 X	2319	-0-	-378	-0-	2319	2	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2787 - 3326	
08		3069 X	2918	-0-	-151	-0-	279	1	2639	2	N	-0-	-0-
09		2970 X	2763	-0-	-207	-0-	270	1	2493	2	N	-0-	-0-
10		3069 X	1337	-0-	-1732	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2178	-0-	-792	-0-	207	1	1971	2	N	-0-	-0-
12		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	279	1	2675	2	N	-0-	-0-
01		2914 X	2507	-0-	-407	-0-	270	1	2237	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2814 - 3290	
08		2635 X	2535	-0-	-100	-0-	279	1	2256	2	N	-0-	-0-
09		2460 X	2340	-0-	-120	-0-	270	1	2070	2	N	-0-	-0-
10		2914 N	1552	-0-	-1362	-0-	126	1	1426	2	N	-0-	-0-
11		2460 N	2308	-0-	-152	-0-	225	1	2083	2	N	-0-	-0-
12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	279	1	2319	2	N	-0-	-0-
01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	261	1	2035	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2005 - 2582	
08		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	1993 - 2475	
08		961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2	N	-0-			-0-
09		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2	N	-0-			-0-
10		961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2	N	-0-			-0-
11		900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2	N	-0-			-0-
12		899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2	N	-0-			-0-
01		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3968 X	3779	-0-	-189	-0-	3779 2		N	-0-		-0-
09		3840 X	3596	-0-	-244	-0-	3596 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	3688	-0-	-280	-0-	3688 2		N	-0-		-0-
11		3780 X	3370	-0-	-410	-0-	3370 2		N	-0-		-0-
12		3906 X	3463	-0-	-443	-0-	3463 2		N	-0-		-0-
01		3782 X	3359	-0-	-423	-0-	3359 2		N	-0-		-0-

FEE												
WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770												
08		2697 X	1422	-0-	-1275	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
09		2550 X	2201	-0-	-349	-0-	2201 2		N	-0-		-0-
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
12		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-		-0-
01		2697 N	2292	-0-	-405	-0-	2292 2		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751												
08		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1345	-0-	-125	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
10		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
12		1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-

FEE												
WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623												
08		2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622 2		N	-0-		-0-
09		2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
10		2759 X	2664	-0-	-95	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		2728 X	2059	-0-	-669	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
01		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-		-0-

FEE												
WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714												
08		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-		-0-
09		2850 X	2571	-0-	-279	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
10		2945 X	2459	-0-	-486	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2003	-0-	-847	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
12		2821 X	2259	-0-	-562	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
01		2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2087 2		N	-0-		-0-

READ												
WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111												
08		2945 X	988	-0-	-1957	-0-	988 2		N	-0-		-0-
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		2914 X	2905	-0-	-9	-0-	2905 2		N	-0-		-0-
11		2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2685	-0-	-167	-0-	2685 2		N	-0-		-0-
01		2914 X	2591	-0-	-323	-0-	2591 2		N	-0-		-0-

READ												
WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148												
08		3162 X	3016	-0-	-146	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2874	-0-	-186	-0-	2874 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2906	-0-	-256	-0-	2906 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2649	-0-	-411	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2708	-0-	-392	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
01		3007 X	2645	-0-	-362	-0-	2645 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED P												WELL #: S 5		RRCID -> 291816		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 3158		PERF. 2301 - 3158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08		1922 X	1265	-0-	-657	-0-	1265 2		N	-0-			-0-								
09		1470 X	1145	-0-	-325	-0-	1145 2		N	-0-			-0-								
10		1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160 2		N	-0-			-0-								
11		1230 N	920	-0-	-310	-0-	920 2		N	-0-			-0-								
12		1178 N	862	-0-	-316	-0-	862 2		N	-0-			-0-								
01		1147 N	831	-0-	-316	-0-	831 2		N	-0-			-0-								

SNEED P												WELL #: S 1		RRCID -> 291825		COMPL. DATE 07/17/2021		TOTAL DEPTH 2696		PERF. 2325 - 2696	
08		868 N	816	-0-	-52	-0-	816 2		N	-0-			-0-								
09		840 N	746	-0-	-94	-0-	746 2		N	-0-			-0-								
10		868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2		N	-0-			-0-								
11		780 N	690	-0-	-90	-0-	690 2		N	-0-			-0-								
12		775 N	695	-0-	-80	-0-	695 2		N	-0-			-0-								
01		806 N	671	-0-	-135	-0-	671 2		N	-0-			-0-								

SNEED -C-												WELL #: 46C		RRCID -> 292029		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2286 - 3119	
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	361 1	1129 2	N	-0-			-0-								
09		1530 N	1371	-0-	-159	-0-	315 1	1056 2	N	-0-			-0-								
10		1581 N	1340	-0-	-241	-0-	342 1	998 2	N	-0-			-0-								
11		1440 N	1079	-0-	-361	-0-	342 1	737 2	N	-0-			-0-								
12		1426 N	108	-0-	-1318	-0-	108 1		N	-0-			-0-								
01		1333 N	372	-0-	-961	-0-	372 1		N	-0-			-0-								

SPURLOCK												WELL #: 10		RRCID -> 292051		COMPL. DATE 11/15/2021		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 2913 - 3080	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	309 2	N	21	24 1		9								
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	23 9	211 2	N	19	18 1		10								
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	15 1	334 2	N	32	34 1		8								
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	35 9	119 2	N	20	16 1		12								
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	22 9	632 2	N	22	21 1		13								
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	15 1	431 2	N	19	19 1		13								
							21 9														

SNEED P												WELL #: S 7		RRCID -> 292053		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 1935 - 2895	
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-								
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-								
10		775 N	723	-0-	-52	-0-	723 2		N	-0-			-0-								
11		720 N	611	-0-	-109	-0-	611 2		N	-0-			-0-								
12		713 N	550	-0-	-163	-0-	550 2		N	-0-			-0-								
01		713 N	410	-0-	-303	-0-	410 2		N	-0-			-0-								

SNEED -C-												WELL #: 46A		RRCID -> 292055		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2279 - 3140	
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	351 1	1136 2	N	-0-			-0-								
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	326 1	1110 2	N	-0-			-0-								
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	365 1	1044 2	N	-0-			-0-								
11		1440 N	713	-0-	-727	-0-	192 1	521 2	N	-0-			-0-								
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-								
01		1395 N	372	-0-	-1023	-0-	372 1		N	-0-			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1665 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1333	-0-	-377	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289												
08		2480 X	2414	-0-	-66	-0-	2414 2		N	-0-		-0-
09		2400 X	2315	-0-	-85	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
10		2449 N	830	-0-	-1619	-0-	830 2		N	-0-		-0-
11		2340 N	2243	-0-	-97	-0-	2243 2		N	-0-		-0-
12		2387 N	2156	-0-	-231	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000												
08		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1272	-0-	-78	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	517	-0-	-847	-0-	517 2		N	-0-		-0-
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
12		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900												
08		2697 X	2254	-0-	-443	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
09		2610 X	2359	-0-	-251	-0-	2359 2		N	-0-		-0-
10		2573 N	766	-0-	-1807	-0-	766 2		N	-0-		-0-
11		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-		-0-
12		2449 N	2330	-0-	-119	-0-	2330 2		N	-0-		-0-
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850												
08		3007 X	2391	-0-	-616	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
10		2852 X	831	-0-	-2021	-0-	831 2		N	-0-		-0-
11		2730 X	2547	-0-	-183	-0-	2547 2		N	-0-		-0-
12		2821 X	2691	-0-	-130	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
01		2635 X	2317	-0-	-318	-0-	2317 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900												
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
09		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	681	-0-	-1334	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11		2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800												
08		2852 X	2516	-0-	-336	-0-	360 1	2156 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	2250	-0-	-390	-0-	342 1	1908 2	N	-0-		-0-
10		2480 X	693	-0-	-1787	-0-	96 1	597 2	N	-0-		-0-
11		2430 X	2302	-0-	-128	-0-	300 1	2002 2	N	-0-		-0-
12		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	371 1	2179 2	N	-0-		-0-
01		2511 X	2251	-0-	-260	-0-	335 1	1916 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2239 - 2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2387 X	1747	-0-	-640	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
09		2310 X	1677	-0-	-633	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
10		1705 N	735	-0-	-970	-0-	735 2		N	-0-			-0-
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2356 - 2900	
08		2976 X	2473	-0-	-503	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2600	-0-	-280	-0-	2600 2		N	-0-			-0-
10		2883 X	861	-0-	-2022	-0-	861 2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2611 2		N	-0-			-0-
01		2697 X	2393	-0-	-304	-0-	2393 2		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2494 - 3150	
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	752	-0-	-891	-0-	752 2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2120	-0-	-430	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
12		2294 N	2079	-0-	-215	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2799 - 3320	
08		1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		1705 N	798	-0-	-907	-0-	798 2		N	-0-			-0-
11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2408 - 3218	
08		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
09		2550 X	1945	-0-	-605	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
10		2697 X	553	-0-	-2144	-0-	553 2		N	-0-			-0-
11		2610 X	2153	-0-	-457	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2267	-0-	-430	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
01		2635 X	1821	-0-	-814	-0-	1821 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2813 - 3360	
08		3472 X	2506	-0-	-966	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
09		2850 X	2423	-0-	-427	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
10		2728 X	1469	-0-	-1259	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2166	-0-	-474	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2331	-0-	-366	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
01		2511 X	2147	-0-	-364	-0-	2147 2		N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2758 - 3325	
08		3813 X	3508	-0-	-305	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
10		3410 X	2083	-0-	-1327	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
11		3390 X	2618	-0-	-772	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
12		3503 X	3330	-0-	-173	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
01		3503 X	2785	-0-	-718	-0-	2785 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COON, R. S.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3534 X	2463	-0-	-1071	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
09		3900 X	2223	-0-	-1677	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
10		4030 X	1370	-0-	-2660	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
11		2910 X	1931	-0-	-979	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
12		2542 X	2321	-0-	-221	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
01		2449 X	1974	-0-	-475	-0-	1974	2		N	-0-			-0-

FOSTER														
WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100														
08		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
09		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
10		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
11		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
12		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
01		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-

GOBER														
WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050														
08		3472 X	2179	-0-	-1293	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	869	-0-	-2200	-0-	869	2		N	-0-			-0-
11		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
12		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
01		2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050														
08		2666 X	1433	-0-	-1233	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
09		2550 X	2351	-0-	-199	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
10		2511 N	700	-0-	-1811	-0-	700	2		N	-0-			-0-
11		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-

SNEED P														
WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789														
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09		720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-			-0-
11		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2		N	-0-			-0-
12		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2		N	-0-			-0-
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-

FEE														
WELL #: S 51B RRCID -> 293396 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 2886														
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE														
WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150														
08		2790 X	2553	-0-	-237	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
09		2640 X	2432	-0-	-208	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
10		2635 N	2498	-0-	-137	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
11		2460 N	2306	-0-	-154	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
12		2511 N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
01		2511 N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		S 11D	RRCID ->	293473	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2207 -	3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5301 X	4806	-0-	-495	-0-	4806	2	N	-0-			-0-
09		5100 X	4640	-0-	-460	-0-	4640	2	N	-0-			-0-
10		5270 X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2	N	-0-			-0-
11		5010 X	4410	-0-	-600	-0-	4410	2	N	-0-			-0-
12		5022 X	4521	-0-	-501	-0-	4521	2	N	-0-			-0-
01		4805 X	4395	-0-	-410	-0-	4395	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 1A	RRCID ->	293585	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2082 -	3050	
08		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2681	-0-	-169	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2	N	-0-			-0-
11		2820 X	2531	-0-	-289	-0-	2531	2	N	-0-			-0-
12		2883 X	2578	-0-	-305	-0-	2578	2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2485	-0-	-305	-0-	2485	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 2	RRCID ->	293621	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2118 -	3050	
08		4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445	2	N	-0-			-0-
09		4470 X	4260	-0-	-210	-0-	4260	2	N	-0-			-0-
10		4619 X	4263	-0-	-356	-0-	4263	2	N	-0-			-0-
11		4470 X	4030	-0-	-440	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
12		4588 X	3784	-0-	-804	-0-	3784	2	N	-0-			-0-
01		4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3921	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		S 4	RRCID ->	293638	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2272 -	3114	
08		2976 X	2889	-0-	-87	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
09		2880 X	2659	-0-	-221	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
10		3193 X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
11		3090 X	2528	-0-	-562	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
12		3193 X	2577	-0-	-616	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
01		2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2656	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 11BB	RRCID ->	293646	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	3067	PERF. 2226 -	3067	
08		2480 X	2246	-0-	-234	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
09		2400 X	2150	-0-	-250	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
10		2356 N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2	N	-0-			-0-
12		2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
01		2170 N	1484	-0-	-686	-0-	1484	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 12D	RRCID ->	293648	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2029 -	2325	
08		6696 X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2	N	-0-			-0-
09		6480 X	5961	-0-	-519	-0-	5961	2	N	-0-			-0-
10		6479 X	6076	-0-	-403	-0-	6076	2	N	-0-			-0-
11		6270 X	5091	-0-	-1179	-0-	5091	2	N	-0-			-0-
12		6479 X	5984	-0-	-495	-0-	5984	2	N	-0-			-0-
01		6324 X	5260	-0-	-1064	-0-	5260	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 11A	RRCID ->	293702	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2190 -	3000	
08		2542 X	2415	-0-	-127	-0-	2415	2	N	-0-			-0-
09		2490 X	2245	-0-	-245	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	1973	-0-	-352	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	1401	-0-	-831	-0-	1401	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LONGANECKER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1519 X	1196	-0-	-323	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
09		1320 X	1130	-0-	-190	-0-	1130 2			N	-0-	-0-
10		1271 X	1042	-0-	-229	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
11		1170 X	497	-0-	-673	-0-	497 2			N	-0-	-0-
12		1209 X	1035	-0-	-174	-0-	1035 2			N	-0-	-0-
01		1209 X	1044	-0-	-165	-0-	1044 2			N	-0-	-0-

READ												
WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 3100												
08		5394 X	3113	-0-	-2281	-0-	3113 2			N	-0-	-0-
09		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				N	-0-	-0-
10		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2			N	-0-	-0-
11		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2			N	-0-	-0-
12		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310 2			N	-0-	-0-
01		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980 2			N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500												
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-	-0-
09		600 N	479	-0-	-121	-0-	479 2			N	-0-	-0-
10		589 N	484	-0-	-105	-0-	484 2			N	-0-	-0-
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 2			N	-0-	-0-
12		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2			N	-0-	-0-
01		496 N	293	-0-	-203	-0-	293 2			N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700												
08		1178 X	962	-0-	-216	-0-	962 2			N	-0-	-0-
09		1140 X	889	-0-	-251	-0-	889 2			N	-0-	-0-
10		1085 N	748	-0-	-337	-0-	748 2			N	-0-	-0-
11		930 N	774	-0-	-156	-0-	774 2			N	-0-	-0-
12		930 N	828	-0-	-102	-0-	828 2			N	-0-	-0-
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700												
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
09		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 2			N	-0-	-0-
10		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034 2			N	-0-	-0-
11		1110 N	934	-0-	-176	-0-	934 2			N	-0-	-0-
12		1085 N	947	-0-	-138	-0-	947 2			N	-0-	-0-
01		1023 N	684	-0-	-339	-0-	684 2			N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200												
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-	-0-
09		750 N	693	-0-	-57	-0-	693 2			N	-0-	-0-
10		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2			N	-0-	-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-	-0-
12		713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2			N	-0-	-0-
01		713 N	645	-0-	-68	-0-	645 2			N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715												
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-	-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-	-0-
10		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2			N	-0-	-0-
11		570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2			N	-0-	-0-
12		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2			N	-0-	-0-
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON		WELL #:		S 24D	RRCID ->	294097	COMPL. DATE	09/17/2022	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2356 - 2902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2		N	-0-			-0-
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-			-0-
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		S 24C	RRCID ->	294108	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2403 - 2902	
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		S 58D	RRCID ->	294109	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2657 - 3115	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-			-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			-0-

CARVER, C.S. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	294143	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3130 - 3318	
08		806 N	532	-0-	-274	-0-	532 2		N	-0-			-0-
09		720 N	525	-0-	-195	-0-	525 2		N	-0-			-0-
10		620 N	209	-0-	-411	-0-	209 2		N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-510		N	-0-			-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-558		N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-217		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		S 20D	RRCID ->	294166	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2845 - 3650	
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09		570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-			-0-
10		589 N	374	-0-	-215	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
12		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-			-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 4	RRCID ->	294182	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2054 - 3000	
08		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
09		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
11		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
12		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
01		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 7	RRCID ->	294189	COMPL. DATE	10/19/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2043 - 2800	
08		3162 X	2971	-0-	-191	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2806	-0-	-254	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2495	-0-	-475	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
12		3038 X	2685	-0-	-353	-0-	2685 2		N	-0-			-0-
01		2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SOUTH HERRING		WELL #: 207		RRCID -> 294200		COMPL. DATE 10/23/2022		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	378 2	3 9 N	3	3	5 1	5
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673 2	6 9 N	5	5	6 1	4
10	682 N	455	-0-	-227	-0-	452 2	3 9 N	3	3	3 1	4
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	108 2	3 9 N	3	3	1 1	6
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	504 2	11 9 N	10	10	9 1	7
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	401 2	20 9 N	18	18	17 1	8

SOUTH HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 294213		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789			
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTH HERRING		WELL #: 204		RRCID -> 294214		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871			
08	868 N	606	-0-	-262	-0-	600 2	6 9 Y	5	5	8 1	5
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1099 2	24 9 Y	22	22	10 1	17
10	1116 N	788	-0-	-328	-0-	780 2	8 9 Y	7	7	6 1	18
11	600 N	170	-0-	-430	-0-	166 2	4 9 Y	4	4	2 1	20
12	1147 N	819	-0-	-328	-0-	800 2	19 9 Y	17	17	15 1	22
01	775 N	376	-0-	-399	-0-	359 2	17 9 Y	15	15	17 1	20

ETHELYN		WELL #: 272D		RRCID -> 294559		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350			
08	5642 X	3639	-0-	-2003	-0-	3639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3930 X	3496	-0-	-434	-0-	60 1	3436 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	2737	-0-	-1107	-0-	61 1	2676 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3540 X	3123	-0-	-417	-0-	60 1	3063 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3627 X	3487	-0-	-140	-0-	3487 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	3171	-0-	-456	-0-	60 1	3111 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: S 9		RRCID -> 294572		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767			
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	452	-0-	-118	-0-	452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	364	-0-	-176	-0-	364 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	344	-0-	-121	-0-	344 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STAN		WELL #: 233A		RRCID -> 294573		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350			
08	4526 X	3054	-0-	-1472	-0-	3054 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3240 X	2910	-0-	-330	-0-	50 1	2860 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3224 X	2277	-0-	-947	-0-	51 1	2226 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	2575	-0-	-395	-0-	50 1	2525 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	2781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3069 X	2361	-0-	-708	-0-	45 1	2316 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROREX		WELL #: 232C		RRCID -> 294574		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342			
08	3844 X	2716	-0-	-1128	-0-	2716 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	2649	-0-	-261	-0-	46 1	2603 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2883 X	2101	-0-	-782	-0-	47 1	2054 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2700 X	2411	-0-	-289	-0-	46 1	2365 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2728 X	2527	-0-	-201	-0-	48 1	2479 2 N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ROREX				WELL #: 232A	RRCID -> 294575	COMPL. DATE 11/11/2022	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2799	- 3400			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4278 X	2953	-0-	-1325	-0-	2953	2		N	-0-	-0-	
09	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	50	1	2834	2	N	-0-	
10	3162 X	2261	-0-	-901	-0-	50	1	2211	2	N	-0-	
11	2940 X	2553	-0-	-387	-0-	49	1	2504	2	N	-0-	
12	2976 X	2843	-0-	-133	-0-	2843	2		N	-0-	-0-	
01	2976 X	2670	-0-	-306	-0-	51	1	2619	2	N	-0-	

ROREX				WELL #: 232D	RRCID -> 294577	COMPL. DATE 11/15/2022	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2778	- 3350			
08	3193 X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2		N	-0-	-0-	
09	2310 X	2239	-0-	-71	-0-	39	1	2200	2	N	-0-	
10	2325 X	1751	-0-	-574	-0-	39	1	1712	2	N	-0-	
11	2280 X	2019	-0-	-261	-0-	39	1	1980	2	N	-0-	
12	2356 X	2290	-0-	-66	-0-	2290	2		N	-0-	-0-	
01	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	41	1	2101	2	N	-0-	

HENKEL				WELL #: 241C	RRCID -> 294578	COMPL. DATE 11/16/2022	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2668	- 3150			
08	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2		N	-0-	-0-	
09	2610 X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2		N	-0-	-0-	
10	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2		N	-0-	-0-	
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-	-0-	
12	2728 X	1016	-0-	-1712	-0-	1016	2		N	-0-	-0-	
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-	-0-	

HENKEL				WELL #: 241B	RRCID -> 294580	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2771	- 3225			
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-	-0-	
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-	-0-	
10	1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2		N	-0-	-0-	
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-	-0-	
12	1271 N	715	-0-	-556	-0-	715	2		N	-0-	-0-	
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-	-0-	

KELL				WELL #: 242A	RRCID -> 294595	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2771	- 3200			
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-	-0-	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-	-0-	
10	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545	2		N	-0-	-0-	
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-	-0-	
12	1736 N	624	-0-	-1112	-0-	624	2		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOR				WELL #: 243D	RRCID -> 294603	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2714	- 3215			
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-	-0-	
09	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2		N	-0-	-0-	
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-	-0-	
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-	-0-	
12	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	1090	2		N	-0-	-0-	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-	

KELL				WELL #: 242B	RRCID -> 294607	COMPL. DATE 12/14/2022	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2769	- 3150			
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-	-0-	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-	-0-	
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	1736 N	1048	-0-	-688	-0-	1048	2		N	-0-	-0-	
01	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #:	3B	RRCID ->	294669	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2647 - 3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1922 X	1483	-0-	-439	-0-	1483 2			N	-0-		-0-
09		1740 X	1492	-0-	-248	-0-	1492 2			N	-0-		-0-
10		1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186 2			N	-0-		-0-
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-		-0-
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			N	-0-		-0-
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			N	-0-		-0-

CARVER, C.S. -A-				WELL #:	15	RRCID ->	294672	COMPL. DATE	01/11/2022	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3144 - 3326	
08		992 N	726	-0-	-266	-0-	726 2			N	-0-		-0-
09		990 N	731	-0-	-259	-0-	731 2			N	-0-		-0-
10		868 N	285	-0-	-583	-0-	285 2			N	-0-		-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-

VENT				WELL #:	4A	RRCID ->	294750	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2669 - 3102	
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2			N	-0-		-0-
09		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428 2			N	-0-		-0-
10		1550 N	1132	-0-	-418	-0-	1132 2			N	-0-		-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-		-0-
12		1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1295 2			N	-0-		-0-
01		1147 N	580	-0-	-567	-0-	580 2			N	-0-		-0-

LOR				WELL #:	243B	RRCID ->	294843	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2761 - 3215	
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-		-0-
09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-		-0-
10		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234 2			N	-0-		-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		-0-
12		1333 N	482	-0-	-851	-0-	482 2			N	-0-		-0-
01		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131 2			N	-0-		-0-

VENT				WELL #:	3D	RRCID ->	294853	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	3004	PERF. 2512 - 3004	
08		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2			N	-0-		-0-
09		2190 X	2130	-0-	-60	-0-	2130 2			N	-0-		-0-
10		2263 X	1783	-0-	-480	-0-	1783 2			N	-0-		-0-
11		2190 X	1961	-0-	-229	-0-	1961 2			N	-0-		-0-
12		2201 X	1785	-0-	-416	-0-	1785 2			N	-0-		-0-
01		2201 X	1130	-0-	-1071	-0-	1130 2			N	-0-		-0-

WILSON				WELL #:	5	RRCID ->	294875	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2717 - 3054	
08		2201 N	1954	-0-	-247	-0-	1954 2			N	-0-		-0-
09		2040 N	1674	-0-	-366	-0-	1674 2			N	-0-		-0-
10		2108 N	632	-0-	-1476	-0-	632 2			N	-0-		-0-
11		1890 N	695	-0-	-1195	-0-	695 2			N	-0-		-0-
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2			N	-0-		-0-
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			N	-0-		-0-

ZELLA				WELL #:	16C	RRCID ->	294917	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2565 - 3050	
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2			N	-0-		-0-
09		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845 2			N	-0-		-0-
10		1829 N	604	-0-	-1225	-0-	604 2			N	-0-		-0-
11		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706 2			N	-0-		-0-
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-		-0-
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HENKEL													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE	
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		3349	2		N	-0-	
09		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3235	2		N	-0-	
10		3131 X	3121	-0-	-10	-0-		3121	2		N	-0-	
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	
12		3348 X	1100	-0-	-2248	-0-		1100	2		N	-0-	
01		3348 X	3336	-0-	-12	-0-		3336	2		N	-0-	

ZELLA													
WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 3050													
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	2		N	-0-	
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659	2		N	-0-	
10		1922 N	557	-0-	-1365	-0-		557	2		N	-0-	
11		1710 N	1541	-0-	-169	-0-		1541	2		N	-0-	
12		1705 N	1700	-0-	-5	-0-		1700	2		N	-0-	
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-	

ZELLA													
WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 3050													
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2		N	-0-	
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444	2		N	-0-	
10		1178 N	1005	-0-	-173	-0-		1005	2		N	-0-	
11		1080 N	949	-0-	-131	-0-		949	2		N	-0-	
12		1488 N	1097	-0-	-391	-0-		1097	2		N	-0-	
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052	2		N	-0-	

ETHELYN													
WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 3334													
08		5580 X	3392	-0-	-2188	-0-		3392	2		N	-0-	
09		3780 X	3224	-0-	-556	-0-		56	1	3168	2	N	-0-
10		3596 X	2542	-0-	-1054	-0-		57	1	2485	2	N	-0-
11		3300 X	2923	-0-	-377	-0-		56	1	2867	2	N	-0-
12		3379 X	3198	-0-	-181	-0-		3198	2		N	-0-	
01		3379 X	3094	-0-	-285	-0-		59	1	3035	2	N	-0-

PRISCILLA													
WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 3000													
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2		N	-0-	
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2		N	-0-	
10		1457 N	1165	-0-	-292	-0-		1165	2		N	-0-	
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2		N	-0-	
12		1705 N	1393	-0-	-312	-0-		1393	2		N	-0-	
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2		N	-0-	

STEM													
WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 3150													
08		2976 X	2529	-0-	-447	-0-		2529	2		N	-0-	
09		2880 X	2508	-0-	-372	-0-		2508	2		N	-0-	
10		2666 X	2027	-0-	-639	-0-		2027	2		N	-0-	
11		2550 X	2414	-0-	-136	-0-		2414	2		N	-0-	
12		2635 X	2323	-0-	-312	-0-		2323	2		N	-0-	
01		2604 X	2366	-0-	-238	-0-		2366	2		N	-0-	

GOB													
WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 3229													
08		1767 X	1632	-0-	-135	-0-		1632	2		N	-0-	
09		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2		N	-0-	
10		1798 N	1395	-0-	-403	-0-		1395	2		N	-0-	
11		1590 N	1432	-0-	-158	-0-		1432	2		N	-0-	
12		1953 N	1662	-0-	-291	-0-		1662	2		N	-0-	
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496	2		N	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GOB												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-	-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-	-0-
10		1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2		N	-0-	-0-
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
12		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2		N	-0-	-0-
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-	-0-

PRISCILLA												
WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 3000												
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-	-0-
09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-	-0-
10		2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
11		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2		N	-0-	-0-
12		2201 N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2		N	-0-	-0-
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-	-0-

LANGMACK												
WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 3150												
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-	-0-
10		2139 N	1673	-0-	-466	-0-	1673	2		N	-0-	-0-
11		2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2		N	-0-	-0-
12		2139 N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2		N	-0-	-0-
01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-	-0-

KEMPSON												
WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 3200												
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-	-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	-0-
10		2046 N	1782	-0-	-264	-0-	1782	2		N	-0-	-0-
11		1920 N	860	-0-	-1060	-0-	860	2		N	-0-	-0-
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-	-0-
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-	-0-

HOHMANN, R. N.												
WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 3170												
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	-0-
10		837 N	662	-0-	-175	-0-	662	2		N	-0-	-0-
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-	-0-
12		620 N	531	-0-	-89	-0-	531	2		N	-0-	-0-
01		651 N	484	-0-	-167	-0-	484	2		N	-0-	-0-

LANGMACK												
WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 3200												
08		3875 X	2825	-0-	-1050	-0-	2825	2		N	-0-	-0-
09		3750 X	3486	-0-	-264	-0-	3486	2		N	-0-	-0-
10		3627 X	2927	-0-	-700	-0-	2927	2		N	-0-	-0-
11		3330 X	1523	-0-	-1807	-0-	1523	2		N	-0-	-0-
12		3596 X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2		N	-0-	-0-
01		3596 X	2880	-0-	-716	-0-	2880	2		N	-0-	-0-

WILBAR												
WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 3111												
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-	-0-
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	288	1	1573	2	N	-0-
10		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RUBIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 10A RRCID -> 295156 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3596 X	3185	-0-	-411	-0-	3185 2			N	-0-	-0-
09		3480 X	3264	-0-	-216	-0-	3264 2			N	-0-	-0-
10		3596 X	3235	-0-	-361	-0-	3235 2			N	-0-	-0-
11		3270 X	1325	-0-	-1945	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
12		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2			N	-0-	-0-
01		3379 X	3360	-0-	-19	-0-	3360 2			N	-0-	-0-

PRISCILLA												
WELL #: 9C RRCID -> 295267 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 2950												
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-	-0-
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
11		1380 N	1275	-0-	-105	-0-	1275 2			N	-0-	-0-
12		1736 N	1375	-0-	-361	-0-	1375 2			N	-0-	-0-
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-	-0-

MCDOWELL 'B'												
WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 3145												
08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-	-0-
09		1200 X	1041	-0-	-159	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
10		1240 N	495	-0-	-745	-0-	495 2			N	-0-	-0-
11		1200 N	652	-0-	-548	-0-	652 2			N	-0-	-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			N	-0-	-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: S 21 RRCID -> 296152 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750												
08		1488 N	1348	-0-	-140	-0-	1348 2			N	-0-	-0-
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-	-0-
10		1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204 2			N	-0-	-0-
12		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192 2			N	-0-	-0-
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-	-0-

READ												
WELL #: S 14A RRCID -> 296182 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2146 - 2900												
08		5456 X	3016	-0-	-2440	-0-	3016 2			N	-0-	-0-
09		5070 X	300	-0-	-4770	-0-	300 2			N	-0-	-0-
10		4743 X	1109	-0-	-3634	-0-	1109 2			N	-0-	-0-
11		4290 X	2995	-0-	-1295	-0-	2995 2			N	-0-	-0-
12		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 2			N	-0-	-0-
01		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420												
08		775 N	574	-0-	-201	-0-	574 2			N	-0-	-0-
09		630 N	523	-0-	-107	-0-	523 2			N	-0-	-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2			N	-0-	-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-	-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-	-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550												
08		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2			N	-0-	-0-
09		540 N	474	-0-	-66	-0-	474 2			N	-0-	-0-
10		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2			N	-0-	-0-
11		510 N	399	-0-	-111	-0-	399 2			N	-0-	-0-
12		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2			N	-0-	-0-
01		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FEE		WELL #:		S 50B	RRCID ->	296342	COMPL. DATE	10/28/2023	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2037 -	2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
09		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-			-0-
10		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2	N	-0-			-0-
11		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-			-0-
12		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
01		3503 X	3244	-0-	-259	-0-	3244	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 51A	RRCID ->	296582	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1966 -	2800	
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	N	-0-			-0-
09		3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
10		3286 X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2	N	-0-			-0-
11		3180 X	2401	-0-	-779	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	2746	-0-	-478	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	2635	-0-	-589	-0-	2635	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 14	RRCID ->	296583	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	2565	PERF. 2034 -	2565	
08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
09		1440 N	389	-0-	-1051	-0-	389	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	459	-0-	-1029	-0-	459	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	554	-0-	-886	-0-	554	2	N	-0-			-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		S 16C	RRCID ->	296771	COMPL. DATE	12/05/2023	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2045 -	2835	
08		2480 N	1317	-0-	-1163	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
09		1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		S 47B	RRCID ->	296772	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2123 -	2850	
08		3534 X	2575	-0-	-959	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
09		2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2	N	-0-			-0-
10		2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2	N	-0-			-0-
11		2490 N	2085	-0-	-405	-0-	2085	2	N	-0-			-0-
12		2511 N	2048	-0-	-463	-0-	2048	2	N	-0-			-0-
01		2449 N	1559	-0-	-890	-0-	1559	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		S 13C	RRCID ->	296827	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2031 -	2900	
08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2	N	-0-			-0-
09		2490 X	1985	-0-	-505	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
10		3999 X	1988	-0-	-2011	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
11		3870 X	1865	-0-	-2005	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
12		3999 X	1792	-0-	-2207	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
01		3999 X	1392	-0-	-2607	-0-	1392	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		S 12B	RRCID ->	296841	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2056 -	2800	
08		7688 X	3363	-0-	-4325	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
09		4170 X	3109	-0-	-1061	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
10		3844 X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3036	-0-	-414	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
01		3348 X	2991	-0-	-357	-0-	2991	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
MASTERTSON //CONT.// 760218																
WELL #: S 49D RRCID -> 296842 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2052 - 2500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		5456 X	2819	-0-	-2637	-0-		2819	2		N	-0-				-0-
09		2970 X	2840	-0-	-130	-0-		2840	2		N	-0-				-0-
10		3069 N	2892	-0-	-177	-0-		2892	2		N	-0-				-0-
11		2730 N	2715	-0-	-15	-0-		2715	2		N	-0-				-0-
12		2945 N	2788	-0-	-157	-0-		2788	2		N	-0-				-0-
01		2883 N	2484	-0-	-399	-0-		2484	2		N	-0-				-0-

BIVINS																
WELL #: S 12 RRCID -> 296880 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2095 - 2700																

08		4185 X	3555	-0-	-630	-0-		3555	2		N	-0-				-0-
09		3930 X	3280	-0-	-650	-0-		3280	2		N	-0-				-0-
10		3937 X	3405	-0-	-532	-0-		3405	2		N	-0-				-0-
11		3660 X	3063	-0-	-597	-0-		3063	2		N	-0-				-0-
12		3720 X	3129	-0-	-591	-0-		3129	2		N	-0-				-0-
01		3565 X	2976	-0-	-589	-0-		2976	2		N	-0-				-0-

SULLIVAN - WELLS																
FEE, SULLIVAN 828720																
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080																

08		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-		2427	2		N	-0-				-0-
09		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-		1745	2		N	-0-				-0-
10		885 X	885	-0-	-0-	-0-		885	2		N	-0-				-0-
11		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-		2059	2		N	-0-				-0-
12		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-		2425	2		N	-0-				-0-
*01		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-		2092	2		N	-0-				-0-

FEE, SULLIVAN																
WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200																

08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059	2		N	-0-				-0-
09		1800 N	1502	-0-	-298	-0-		1502	2		N	-0-				-0-
10		2015 N	756	-0-	-1259	-0-		756	2		N	-0-				-0-
11		1980 N	1897	-0-	-83	-0-		1897	2		N	-0-				-0-
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2141	2		N	-0-				-0-
*01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1921	2		N	-0-				-0-

TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.																
JACKSON, NORTH 862573																
WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670																

08		585 X	585	-0-	-0-	-0-		585	2		N	-0-				-0-
09		654 X	654	-0-	-0-	-0-		654	2		N	-0-				-0-
10		685 X	685	-0-	-0-	-0-		685	2		N	-0-				-0-
11		179 X	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-				-0-
12		790 X	790	-0-	-0-	-0-		790	2		N	-0-				-0-
01		821 X	821	-0-	-0-	-0-		821	2		N	-0-				-0-

TOPPER OIL COMPANY																
JOHNSON, E. B. 862606																
WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 TOPPER OIL COMPANY //CONT.// 862606
 JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
 DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024 - WELL PLUGGED 09/26/24

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY THATEN		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		//CONT.// 865980											
		WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

DALE				WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620			
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

MASS				WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408			
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-

LOVE				WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550			
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARNI				WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658			
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

REUTER				WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100			
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-

NELSON				WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100			
08	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RAY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3234 - 3500	
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2518 - 2910	
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3030 - 3260	
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
10	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3286 - 3550	
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
10	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3042 - 3400	
08	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2808 - 3200	
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CR JONES "A"		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.//	865980								
		WELL #:	1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2958 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-		1398 3			-0-
09		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-		1398 3			-0-
10		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		1224 3			-0-
11		542 X	542	-0-	-0-	-0-		542 3			-0-
12		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		1587 3			-0-
01		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-		1207 3			-0-

BRI		WELL #:	1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3412 - 3600
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEIER CHARLES		WELL #:	1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2725 - 3043
08		949 X	949	-0-	-0-	-0-		949 3			-0-
09		949 X	949	-0-	-0-	-0-		949 3			-0-
10		844 X	844	-0-	-0-	-0-		844 3			-0-
11		573 X	573	-0-	-0-	-0-		573 3			-0-
12		836 X	836	-0-	-0-	-0-		836 3			-0-
01		602 X	602	-0-	-0-	-0-		602 3			-0-

MIXON		WELL #:	1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3050 - 3275
08		647 X	647	-0-	-0-	-0-		647 3			-0-
09		647 X	647	-0-	-0-	-0-		647 3			-0-
10		662 X	662	-0-	-0-	-0-		662 3			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		915 X	915	-0-	-0-	-0-		915 3			-0-
01		746 X	746	-0-	-0-	-0-		746 3			-0-

CARVE		WELL #:	1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3463 - 3610
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		452 X	452	-0-	-0-	-0-		452 3			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		947 X	947	-0-	-0-	-0-		947 3			-0-
01		359 X	359	-0-	-0-	-0-		359 3			-0-

INA		WELL #:	1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3295 - 3550
08		650 X	650	-0-	-0-	-0-		650 3			-0-
09		650 X	650	-0-	-0-	-0-		650 3			-0-
10		393 X	393	-0-	-0-	-0-		393 3			-0-
11		164 X	164	-0-	-0-	-0-		164 3			-0-
12		733 X	733	-0-	-0-	-0-		733 3			-0-
01		260 X	260	-0-	-0-	-0-		260 3			-0-

BALFOUR		WELL #:	4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3236 - 3500
08		770 X	770	-0-	-0-	-0-		770 3			-0-
09		770 X	770	-0-	-0-	-0-		770 3			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		231 X	231	-0-	-0-	-0-		231 3			-0-
01		465 X	465	-0-	-0-	-0-		465 3			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
		//CONT.//	865980											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2R		RRCID -> 273525	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3210	-		3500				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WELL #: 4R		RRCID -> 276539	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3306	-		3550				
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
10	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 279294	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2859	-		3160				
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
09	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 279420	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2818	-		3250				
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
01	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 279656	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2842	-		3210				
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 279858	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3028	-		3400				
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12	434 N	224	-0-	-210	-0-	224	3			N	-0-			-0-
01	434 N	254	-0-	-180	-0-	254	3			N	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 280025	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2837	-		3250				
08	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
01	1395 N	497	-0-	-898	-0-	497	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
TREK EXPLORATION, INC.				867570								
PATTON, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
09	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
*01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-

TREJIM OPERATORS, LLC				867572								
FRASHIER, O. N.				WELL #: 9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2708 - 2850	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25												

TRYMA OPERATING				872142								
WHITTENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25												

JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2270 - 2977	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142							
SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GARLAND		878931									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

SNEED "F" WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
 OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST										CPTY: POTTER	
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
//CONT.// 894215											
MEERS -A-											
WELL #: 1											
RRCID -> 039835											
COMPL. DATE 02/12/1947											
TOTAL DEPTH 3329											
PERF. 2804 - 2825											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BROWN											
WELL #: 2 A											
RRCID -> 134230											
COMPL. DATE 12/24/1989											
TOTAL DEPTH 3350											
PERF. 2746 - 2864											
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WINCHESTER OIL & GAS LLC											
WHITTENBURG											
931327											
WELL #: 1 A											
RRCID -> 060396											
COMPL. DATE 12/02/1974											
TOTAL DEPTH 2722											
PERF. 2416 - 2600											
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WISCHKAEMPER, KENNETH											
MCCONNELL, J. C.											
932970											
WELL #: T 1 B											
RRCID -> 024151											
COMPL. DATE 11/00/1927											
TOTAL DEPTH N/A											
PERF. N/A											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CHRISTIAN-SHAFFER											
WELL #: 4											
RRCID -> 141174											
COMPL. DATE 03/06/1992											
TOTAL DEPTH 3082											
PERF. 2581 - 2834											
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	

WO OPERATING COMPANY											
FEE -244-											
935428											
WELL #: 8											
RRCID -> 153728											
COMPL. DATE N/A											
TOTAL DEPTH 3180											
PERF. 2660 - 2975											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST 6A PRODUCTION HEXTER		//CONT.//		68831 001 953900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		WELL #:		2	RRCID -> 023215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-
12	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID -> 023260		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
11	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #:		3	RRCID -> 023261		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID -> 023262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 023267		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 024286		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 024297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900										
HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-

FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514	-	3304	
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
09	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466	-	3310	
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522	-	3456	
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
6A PRODUCTION
GILL

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 953900
WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2		N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
10	775 N	564	-0-	-211	-0-	564 2		N	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-

MOORE

WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-

HOLMES, A.

WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-

MOORE

WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

08	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)
ALYAHA ENERGY, LLC
HUMPHRYS

68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
016536
WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-

RIGSBY

WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BEREN CORPORATION			066750							
MASTERTSON			WELL #: 160R	RRCID -> 174758	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BORGER RESOURCES 2 LLC			083236							
DAVIS			WELL #: 1R	RRCID -> 223864	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566		
08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-	

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC			100179							
SNEED			WELL #: 1R	RRCID -> 035141	COMPL. DATE 05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

DRAIN OIL CO. LLC			227879							
SANFORD			WELL #: 2R	RRCID -> 027106	COMPL. DATE 06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A		
08	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	62 N	13	-0-	-49	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	N	-0-	-0-	

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC			385674							
DUNAWAY			WELL #: A 3 C	RRCID -> 027076	COMPL. DATE 11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1567 - 1794		
08	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	124 N	79	-0-	-45	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-	

GREAT PLAINS-SANFORD			WELL #: 1R	RRCID -> 027109	COMPL. DATE 02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	N	5	6 1	1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	N	7	6 1	2
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	N	8	6 1	4
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	N	10	12 1	2
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	N	13	9 1	6
01	124 N	83	-0-	-41	B	-0-	N	9	9 1	6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674											
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690											
08	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59 2	N	-0-		-0-

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624											
08	279 N	16	-0-	-263	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	25	-0-	-65	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	310 N	117	-0-	-193	B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
11	120 N	59	-0-	-61	B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	155 N	76	-0-	-79	B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660											
08	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	199	-0-	-11	B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
11	210 N	134	-0-	-76	B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-		-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794											
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	212 2	8 9 N	7	9 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	207 2	11 9 N	10	8 1	3
10	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	201 2	12 9 N	11	8 1	6
11	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	191 2	15 9 N	14	17 1	3
12	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	191 2	22 9 N	20	14 1	9
01	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	190 2	20 9 N	18	17 1	10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674							
DUNAWAY		WELL #:		3R	RRCID ->	027153	COMPL. DATE	07/02/1961	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1569 - 1792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BIVINS -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BIVINS -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027163	COMPL. DATE	09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BIVINS -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027164	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1771 - 1823
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BIVINS -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027165	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1725 - 1766
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BIVINS -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1672 - 1739
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674												
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	208 2	8 9	N	7	8 1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	205 2	9 9	N	8	7 1	3
10		217 N	149	-0-	-68 B	-0-	140 2	9 9	N	8	8 1	3
11		210 N	90	-0-	-120 B	-0-	84 2	6 9	N	5	6 1	2
12		217 N	93	-0-	-124 B	-0-	86 2	7 9	N	6	6 1	2
01		155 N	91	-0-	-64 B	-0-	84 2	7 9	N	6	6 1	2
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634												
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	1	1 1	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	34 2	2 9	N	2	1 1	1
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618												
08		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
12		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674															
MASTERTSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273															
08		901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	182	1	719	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	179	1	695	2	N	-0-		-0-
10		907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	190	1	717	2	N	-0-		-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	199	1	693	2	N	-0-		-0-
12		837 N	378	-0-	-459	B	-0-	206	1	172	2	N	-0-		-0-
01		837 N	309	-0-	-528	B	-0-	203	1	106	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766															
08		14B2 EXT	416	-0-	416	B	1207	416	2			N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			1207										
09		14B2 EXT	401	-0-	401	B	1608	401	2			N	-0-		-0-
10		1294 N	413	-0-	-881	B	727	413	2			N	-0-		-0-
11		801 N	74	-0-	-727	B	-0-	74	2			N	-0-		-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-		-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-		-0-

MASTERTSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

MASTERTSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674												
MASTERTSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
MASTERTSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787												
08	14B2 EXT	376	-0-	376	B	2304	376	2	N	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	364	-0-	364	B	2668	364	2	N	-0-		
10	3048 N	380	-0-	-2668	B	-0-	380	2	N	-0-		
11	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-		
12	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
01	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
MASTERTSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
MASTERTSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
MASTERTSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656												
08	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	139	1	746	2	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	134	1	718	2	N	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	140	1	738	2	N	-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	135	1	712	2	N	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	139	1	733	2	N	-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	138	1	730	2	N	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674												
SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	30 1	125 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	29 1	111 2	N	-0-		-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	34 1	136 2	N	-0-		-0-
11		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	36 1	129 2	N	-0-		-0-
12		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	39 1	139 2	N	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	55 1	171 2	N	-0-		-0-
BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646												
08		217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
11		150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12		217 N	76	-0-	-141 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
 BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-					-0-

 KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	31	1	76	2	N	3	3	1		1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			3	9								
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	36	1	87	2	N	2	2	1		1
10	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	47	1	120	2	N	5	4	1		2
11	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	52	1	120	2	N	6	6	1		2
12	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	54	1	114	2	N	8	8	1		2
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	80	1	116	2	N	8	7	1		3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//		385674							
SNEED -B-		WELL #:		12	RRCID ->	035230	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1690 - 1761
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	223 1	432 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	235 1	434 2	N	-0-		-0-
10	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	257 1	455 2	N	-0-		-0-
11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	266 1	438 2	N	-0-		-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	285 1	464 2	N	-0-		-0-
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	290 1	451 2	N	-0-		-0-

JOHNSON -G-		WELL #:		3RC	RRCID ->	038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586 - 1598
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	534 2	8 9	N	7	8 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	520 2	15 9	N	14	8 1	7
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	512 2	19 9	N	17	23 1	1
11	480 N	345	-0-	-135 B	-0-	335 2	10 9	N	9	5 1	5
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	612 2	31 9	N	28	25 1	8
01	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	459 2	29 9	N	26	29 1	5

JOHNSON		WELL #:		202	RRCID ->	039539	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1353 - 1368
08	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
12	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
01	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-

MASTERSON -C-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039585	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1661 - 1880
08	14B2 EXT	248	-0-	248 B	737	248 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			737							
09	14B2 EXT	213	-0-	213 B	950	213 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	213	-0-	213 B	1163	213 2		N	-0-		-0-
11	1163	39	-0-	-1124 B	39	39 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	39			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	39			N	-0-		-0-

MASTERSON -P-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039586	COMPL. DATE	12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1788 - 1999
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON -Q-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039587	COMPL. DATE	12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1653 - 1827
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		//CONT.//	385674								
SNEED -B-		WELL #:	13	RRCID ->	121397	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	1696 - 2085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-

SNEED -B-		WELL #:	14	RRCID ->	128245	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	1701 - 2190
08		483 N	483	-0-	-0-	B					75
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		482 N	482	-0-	-0-	B					75
10		493 N	493	-0-	-0-	B					75
11		475 N	475	-0-	-0-	B					75
12		474 N	474	-0-	-0-	B					75
01		474 N	474	-0-	-0-	B					75

SNEED -B-		WELL #:	15	RRCID ->	128246	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1703 - 2050
08		115 N	115	-0-	-0-	B					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	101	-0-	-19	B					-0-
10		124 N	100	-0-	-24	B					-0-
11		120 N	93	-0-	-27	B					-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	B					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	B					-0-

SNEED -B-		WELL #:	17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF.	1554 - 1855
08		606 N	606	-0-	-0-	B					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		604 N	604	-0-	-0-	B					-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	B					-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	B					-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	B					-0-
01		666 N	666	-0-	-0-	B					-0-

REDCAVE -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	140827	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	1610 - 1625
08		517 N	517	-0-	-0-	B					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		492 N	492	-0-	-0-	B					-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	B					-0-
11		480 N	127	-0-	-353	B					-0-
12		496 N	40	-0-	-456	B					-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	B					-0-

BRENT		WELL #:	5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1948 - 2440
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674												
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	285 2	11 9	N	10	11 1	3	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	266 2	11 9	N	10	9 1	4	
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	267 2	14 9	N	13	11 1	6	
11	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	252 2	15 9	N	14	16 1	4	
12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	256 2	21 9	N	19	17 1	6	
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	206 2	17 9	N	15	14 1	7	
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698												
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	112 2	3 9	N	3	4 1	1	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	109 2	6 9	N	5	4 1	2	
10	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	77 2	4 9	N	4	4 1	2	
11	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	50 2	2 9	N	2	3 1	1	
12	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	49 2	3 9	N	3	3 1	1	
01	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	45 2	3 9	N	3	3 1	1	
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916												
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-		-0-	
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-		-0-	
11	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-	
12	713 N	598	-0-	-115 B	-0-	598 2		N	-0-		-0-	
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-		-0-	
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900												
08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2		N	-0-		-0-	
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-		-0-	
11	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-		-0-	
12	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-		-0-	
01	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-		-0-	
LARGE OPERATING LLC 486623												
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584												
08	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-		-0-	
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3		N	-0-		-0-	
*12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
YAKE -G-		WELL #:		9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1717 -	1732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-			
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-			
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

YAKE -G-		WELL #:		25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028 PERF.	1705 -	1924	
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-		-0-			
10	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-			
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-			
*12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-			
*01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-		-0-			

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350 PERF.	2041 -	2064	
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-			
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-			
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

LERA		496774		WELL #:		2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1432 - 1446	
SANFORD UNIT -K-													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		WELL #:		A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612 PERF. N/A	
PARAMOUNT-SANFORD													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:		1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140 PERF. 1791 - 1799	
DUNNE													
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-			
10	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-			
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-			
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-			
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154			TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058				
STATE -A-		WELL #:		60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
MASTERTSON -R-				WELL #:		1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
ALLISON				WELL #:		1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592 - 1692
08	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	380	-0-	-40	B	-0-	380	3	N	-0-	-0-		
10	434 N	388	-0-	-46	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-		
11	420 N	333	-0-	-87	B	-0-	333	3	N	-0-	-0-		
12	398 N	365	-0-	-33	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-		
01	403 N	307	-0-	-96	B	-0-	307	3	N	-0-	-0-		
BIVINS				WELL #:		3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518 - 1616
08	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-		
10	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-		
11	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-		
12	217 N	162	-0-	-55	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-		
01	217 N	150	-0-	-67	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-		
BOST				WELL #:		1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
BOST				WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BOST		WELL #:	4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323 3	N	-0-	-0-	
10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-	-0-	
11		390 N	264	-0-	-126 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-	
12		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
01		491 N	166	-0-	-325 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	

SANFORD -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
10		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
11		300 N	132	-0-	-168 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
12		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-	
01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-	-0-	

CLINTON-SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702	
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
10		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
11		150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89 3	N	-0-	-0-	
12		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
01		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:	C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

BARNES-STATE		WELL #:	1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460	
08		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
10		620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 3	N	-0-	-0-	
11		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-	-0-	
12		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 3	N	-0-	-0-	
01		589 N	271	-0-	-318 B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON TRACT 4		WELL #:	1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616 - 1758	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
MASTERSON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	1495 - 1510		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097										
JAMESON		WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1693 - 1903		
08	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	120 N	31	-0-	-89	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST		WELL #:		2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1540 - 1615		
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE UNIT -A-		WELL #:		61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1605 - 1698		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1437 - 1667		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097					
JOHNSON -EB-		WELL #:		1	RRCID -> 027225	COMPL. DATE 01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #:		1R	RRCID -> 027249	COMPL. DATE 04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #:		1 R	RRCID -> 041305	COMPL. DATE 12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638
08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	-0-
11	270 N	135	-0-	-135	B	-0-	135	3	-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID -> 124522	COMPL. DATE 05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100
08	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	3	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3	-0-
11	985 N	594	-0-	-391	B	-0-	594	3	-0-
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SNEED -B-		WELL #:		2	RRCID -> 125267	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100
08	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	775 N	107	-0-	-668	B	-0-	107	3	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-	N	-0-	-0-
*12	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)															
//CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097															
STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HUCKABY															
WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808															
08		863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11		780 N	388	-0-	-392	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*12		975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RABCO ENERGY															
BIVINS -HH- WELL #: 687738 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630															
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
RIO PETROLEUM, INC.															
JOHNSON WELL #: 712840 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630															
08		341 N	10	-0-	-331	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
DEAHL, C. E. WELL #: 760218 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992															
08		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	324	2	9 9	N	8	8 1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		300 N	298	-0-	-2	B	-0-	290	2	8 9	N	7	6 1		2
10		310 N	300	-0-	-10	B	-0-	291	2	9 9	N	8	7 1		3
11		300 N	281	-0-	-19	B	-0-	271	2	10 9	N	9	10 1		2
12		310 N	295	-0-	-15	B	-0-	281	2	14 9	N	13	12 1		3
01		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	326	2	17 9	N	15	13 1		5
ALLISON															
WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513															
08		93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)														
//CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01		124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604														
08		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		720 N	570	-0-	-150 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
11		690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01		744 N	297	-0-	-447 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541														
08		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668														
08		465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
10		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		900 N	844	-0-	-56 B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
10		930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
11		870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
12		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
01		899 N	898	-0-	-1 B	-0-	898	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
10		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
01		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	1069	-0-	-16 B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
08		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
10		806 N	793	-0-	-13 B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
11		780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
12		806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
01		806 N	642	-0-	-164 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761												
08		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642																	
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872																	
08		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		690 N	656	-0-	-34 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10		713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01		682 N	382	-0-	-300 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788																	
08		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1020 N	988	-0-	-32 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10		1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 5R		RRCID -> 027080		COMPL. DATE 03/19/2024		TOTAL DEPTH 1566		PERF. 1332 - 1540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1767 #	587	-0-	-1180 B	-2324	587 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2324										
09	1710 #	550	-0-	-1160 B	-3484	550 2	N	-0-			-0-
10	620 N	555	-0-	-65 B	-3484	555 2	N	-0-			-0-
11	570 N	519	-0-	-51 B	-3484	519 2	N	-0-			-0-
12	558 N	509	-0-	-49 B	-3484	509 2	N	-0-			-0-
01	558 N	511	-0-	-47 B	-3484	511 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 6R		RRCID -> 027081		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1799 - 2081	
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 7R		RRCID -> 027082		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	673	-0-	-77 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
10	744 N	485	-0-	-259 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
11	630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
01	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 55R		RRCID -> 027083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 1451 - 1629	
08	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
11	630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
12	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
01	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 64R		RRCID -> 027084		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 2265		PERF. 1620 - 1837	
08	341 N	230	-0-	-111 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	240	-0-	-90 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 75R		RRCID -> 027085		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3599		PERF. 1628 - 1830	
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 76R		RRCID -> 027086		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 3362		PERF. 1628 - 1832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
01	496 N	339	-0-	-157 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID -> 027087		COMPL. DATE 10/26/1960		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 1620 - 1668	
08	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
12	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID -> 027088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 1696 - 1899	
08	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID -> 027089		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1604 - 1778	
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 87R		RRCID -> 027090		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 1468 - 1668	
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 92R		RRCID -> 027091		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
12		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755													
08		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786													
08		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	671	-0-	-49 B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
11		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 2		N	-0-			-0-
12		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-			-0-
01		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532													
08		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10		155 N	44	-0-	-111 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
11		120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12		124 N	24	-0-	-100 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538													
08		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865												
08	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	82	2	1	9	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	88	-0-	-32	B	-0-	87	2	1	9	N	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	87	2	1	9	N	-0-
11	90 N	36	-0-	-54	B	-0-	35	2	1	9	N	1
12	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	101	2	2	9	N	1
01	93 N	49	-0-	-44	B	-0-	48	2	1	9	N	-0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881												
08	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	114	2	1	9	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	111	-0-	-39	B	-0-	110	2	1	9	N	-0-
10	93 N	46	-0-	-47	B	-0-	45	2	1	9	N	-0-
11	120 N	1	-0-	-119	B	-0-	1	2			N	-0-
12	124 N	37	-0-	-87	B	-0-	37	2			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851												
08	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	532	2	4	9	N	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	675	2	7	9	N	1
10	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	587	2	6	9	N	2
11	510 N	128	-0-	-382	B	-0-	125	2	3	9	N	4
12	527 N	497	-0-	-30	B	-0-	488	2	9	9	N	1
01	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950												
08	279 N	137	-0-	-142	B	-0-	137	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	256	2	2	9	N	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	250	2	3	9	N	1
11	120 N	74	-0-	-46	B	-0-	73	2	1	9	N	1
12	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	259	2	7	9	N	2
01	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	254	2	11	9	N	3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970																	
08		832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	824	2	8	9	N	7	8	1		5
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	753	2	6	9	N	5	8	1		2
10		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	736	2	7	9	N	6	5	1		3
11		540 N	323	-0-	-217	B	-0-	319	2	4	9	N	4	2	1		5
12		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	894	2	20	9	N	18	17	1		6
01		739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	716	2	23	9	N	21	22	1		5
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971																	
08		155 N	146	-0-	-9	B	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1		1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		150 N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			N	-0-	1	1		-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1		-0-
11		150 N	19	-0-	-131	B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12		155 N	125	-0-	-30	B	-0-	122	2	3	9	N	3	2	1		1
01		124 N	79	-0-	-45	B	-0-	78	2	1	9	N	1	2	1		-0-
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962																	
08		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		13 N	8	-0-	-5	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10		8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-				-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-				-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEA, H. I.		WELL #:		101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1575 - 1614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
10		403 N	133	-0-	-270 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1575 - 1663	
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
10		217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1588 - 1606	
08		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
10		496 N	147	-0-	-349 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
12		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
01		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981	PERF.	1714 - 1744	
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
10		372 N	120	-0-	-252 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		130	RRCID ->	027146	COMPL. DATE	12/18/1960	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1549 - 1804	
08		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
10		868 N	280	-0-	-588 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
11		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
12		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2		N	-0-			-0-
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		1R	RRCID ->	027149	COMPL. DATE	08/29/1960	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1650 - 1845	
08		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	205 2	8 9	N	7	8 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	213 2	10 9	N	9	7 1		4
10		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	224 2	11 9	N	10	9 1		5
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	217 2	14 9	N	13	14 1		4
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	221 2	18 9	N	16	15 1		5
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	247 2	20 9	N	18	16 1		7

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
50LING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850																	
08		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	170	2	1	9	N	1	2	1		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		360 N	211	-0-	-149	B	-0-	209	2	2	9	N	2	2	1		-0-
10		248 N	221	-0-	-27	B	-0-	218	2	3	9	N	3	2	1		1
11		180 N	83	-0-	-97	B	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1		1
12		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	245	2	7	9	N	6	5	1		2
01		217 N	146	-0-	-71	B	-0-	140	2	6	9	N	5	6	1		1

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DEAHL -B-		WELL #: 4R		RRCID -> 027170		COMPL. DATE 01/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1788 - 1816	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 9R		RRCID -> 027171		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 1851		PERF. 1539 - 1762	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027172		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH 1875		PERF. 1579 - 1803	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 11R		RRCID -> 027173		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1479 - 1689	
08	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 12R		RRCID -> 027174		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 1836		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027175		COMPL. DATE 02/02/1961		TOTAL DEPTH 1837		PERF. 1516 - 1586	
08	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 2	N	-0-		2
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	450	-0-	-30	B	-0-	450 2	N	-0-		2
10	496 N	431	-0-	-65	B	-0-	431 2	N	-0-		2
11	450 N	414	-0-	-36	B	-0-	414 2	N	-0-		2
12	465 N	411	-0-	-54	B	-0-	411 2	N	-0-		2
01	434 N	332	-0-	-102	B	-0-	332 2	N	-0-		2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2	N	-0-			1
10		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 2	N	-0-			1
11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			1
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			1
01		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548												
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 2	N	-0-			1
10		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			1
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-			1
12		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			1
01		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576												
08		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2	N	-0-			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2	N	-0-			1
10		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			1
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			1
12		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-			1
01		248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2	N	-0-			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583												
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
01		217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	202 1	586 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	194 1	529 2	N	-0-		-0-
10		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	199 1	539 2	N	-0-		-0-
11		630 N	619	-0-	-11 B	-0-	161 1	458 2	N	-0-		-0-
12		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	152 1	469 2	N	-0-		-0-
01		651 N	389	-0-	-262 B	-0-	199 1	190 2	N	-0-		-0-
EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748												
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-		-0-
10		496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
11		480 N	184	-0-	-296 B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
12		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-		-0-
01		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-		-0-
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830												
08		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
10		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11		150 N	21	-0-	-129 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946												
08		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
10		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
11		330 N	131	-0-	-199 B	-0-	131 2		N	-0-		-0-
12		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904												
08		248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
12		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776												
08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
10		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
12		248 N	155	-0-	-93 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
POLLY		WELL #: 2		RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

RECORD, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799	
08	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-
01	155 N	11	-0-	-144	B	-0-	11 2	N	-0-

SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629	
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	204 2	N	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	924 2	N	-0-
09	924 N	924	-0-	-207	B	-0-	847 2	N	-0-
10	1054 N	847	-0-	-610	B	-0-	350 2	N	-0-
11	960 N	350	-0-	-0-	B	-0-	1113 2	N	-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1124 2	N	-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574	
08	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-
09	16 N	16	-0-	-1	B	-0-	14 2	N	-0-
10	15 N	14	-0-	-30	B	-0-		N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-25	B	-0-	6 2	N	-0-
12	31 N	6	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNOW, E. L.		WELL #:		10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF.	1537 - 1581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-

SNOW, E. L.		WELL #:		12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1036 - 1688
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
12		279 N	26	-0-	-253 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-

WILD BILL		WELL #:		3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1609 - 1638
08		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
12		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
01		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	1482 - 1718
08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
11		240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-

ZELL		WELL #:		5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1743 - 1798
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
10		248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
12		279 N	34	-0-	-245 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-

ZELL		WELL #:		6	RRCID ->	027246	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1784 - 1870
08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	N	-0-	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	441	-0-	-579	B	-0-	441	2	N	-0-	-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2	N	-0-	-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	N	-0-	-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 2R		RRCID -> 030757		COMPL. DATE 08/19/1965		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1722 - 1742	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BYRD		WELL #: 1R		RRCID -> 031225		COMPL. DATE 07/12/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1855 - 2091	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 1891 - 2130	
08	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
10	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1583 - 1768	
08	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-	-0-
10	465 N	156	-0-	-309	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 2087		PERF. 1755 - 1835	
08	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	755	-0-	-25	B	-0-	755	2	N	-0-	-0-
10	806 N	226	-0-	-580	B	-0-	226	2	N	-0-	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2	N	-0-	-0-
12	775 N	743	-0-	-32	B	-0-	743	2	N	-0-	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED, J. T.			WELL #:		128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		806 N	829	-0-	23 B	-718	829 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-181	CANCELLED	UNDERAGE ->	-537					
09		780 N	742	-0-	-38 B	-181	742 2	N	-0-			-0-
10		806 N	227	-0-	-579 B	-181	227 2	N	-0-			-0-
11		810 N	903	-0-	93 B	-88	903 2	N	-0-			-0-
12		775 N	770	-0-	-5 B	-88	770 2	N	-0-			-0-
01		687 N	775	-0-	88 B	-0-	775 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1609 - 1822

08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
10		558 N	178	-0-	-380 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
11		660 N	515	-0-	-145 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
12		682 N	389	-0-	-293 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-

HERR			WELL #:		1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1762 - 1983

08		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
10		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-

BIVINS FEE			WELL #:		2R	RRCID ->	032320	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1635 - 1665

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B.			WELL #:		1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1644 - 1656

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765

08		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
10		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
11		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596												
08		527 N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417	2	N	-0-		-0-
10		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2	N	-0-		-0-
11		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-		-0-
12		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2	N	-0-		-0-
01		620 N	201	-0-	-419 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1882 - 2159												
08		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2	N	-0-		-0-
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-		-0-
12		465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-
01		403 N	125	-0-	-278 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
08		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
12		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872												
08		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
01		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548												
08		527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
10		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2	N	-0-		-0-
11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-		-0-
12		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SNEED, J. T.		WELL #: 127		RRCID -> 034739		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
10	279 N	79	-0-	-200	B	-0-	79	2	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 034743		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116					
08	341 N	309	-0-	-32	B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
10	341 N	134	-0-	-207	B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 9R		RRCID -> 034744		COMPL. DATE 09/02/1964		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012					
08	124 N	54	-0-	-70	B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10	124 N	43	-0-	-81	B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 10R		RRCID -> 034745		COMPL. DATE 09/10/1964		TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697					
08	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 12R		RRCID -> 034746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661					
08	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	361	-0-	-29	B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
10	403 N	338	-0-	-65	B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
11	360 N	292	-0-	-68	B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
12	372 N	230	-0-	-142	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
01	341 N	29	-0-	-312	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #: 5AR		RRCID -> 034861		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504					
08	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	59	1	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-			-0-
12	217 N	95	-0-	-122	B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	84	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
12		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642												
08		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
12		93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843												
08		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 2		N	-0-		-0-
10		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 2		N	-0-		-0-
11		540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
12		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 2		N	-0-		-0-
01		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
STATE -A-			WELL #:		A 1	RRCID -> 035252		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-	-0-
11	420 N	409	-0-	-11	B	-0-	409	2		N	-0-	-0-
12	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2		N	-0-	-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2		N	-0-	-0-

FEE			WELL #:		3 R	RRCID -> 037776		COMPL. DATE 07/11/1965		TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684
08	558 N	517	-0-	-41	B	-0-	517	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	488	-0-	-22	B	-0-	488	2		N	-0-	-0-
10	527 N	497	-0-	-30	B	-0-	497	2		N	-0-	-0-
11	510 N	482	-0-	-28	B	-0-	482	2		N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-	-0-
01	496 N	19	-0-	-477	B	-0-	19	2		N	-0-	-0-

MASTERSON			WELL #:		13 R	RRCID -> 037777		COMPL. DATE 07/16/1965		TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053
08	434 N	405	-0-	-29	B	-0-	405	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	408	-0-	-12	B	-0-	408	2		N	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-	-0-
11	390 N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2		N	-0-	-0-
12	434 N	409	-0-	-25	B	-0-	409	2		N	-0-	-0-
01	403 N	73	-0-	-330	B	-0-	73	2		N	-0-	-0-

MASTERSON			WELL #:		15 R	RRCID -> 037778		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797
08	279 N	170	-0-	-109	B	-0-	170	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	250	-0-	-50	B	-0-	250	2		N	-0-	-0-
10	310 N	144	-0-	-166	B	-0-	144	2		N	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-	-0-

MASTERSON			WELL #:		16 R	RRCID -> 037779		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		202	RRCID -> 039111		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH	2112	PERF. 1604 - 1831
08	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	248	-0-	-52	B	-0-	248	2		N	-0-	-0-
10	248 N	51	-0-	-197	B	-0-	51	2		N	-0-	-0-
11	300 N	249	-0-	-51	B	-0-	249	2		N	-0-	-0-
12	248 N	207	-0-	-41	B	-0-	207	2		N	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRAWFORD		WELL #: 3R		RRCID -> 039117		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH		2019 PERF. 1704 - 1892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
01		465 N	14	-0-	-451 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #: 1 R		RRCID -> 040290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2350 PERF. 2192 - 2240
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			1
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			1
11		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			1
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			1
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			1

BIVINS -D-		WELL #: 2 R		RRCID -> 040291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2270 PERF. 2102 - 2152
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16

BIVINS		WELL #: 23 R		RRCID -> 041134		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1877 - 1972		
08		589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	511	-0-	-59 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
10		589 N	216	-0-	-373 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
11		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
01		217 N	113	-0-	-104 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 24 R		RRCID -> 041135		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH		2164 PERF. 1928 - 2032		
08		1426 N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1353	-0-	-27 B	-0-	1353 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1377	-0-	-49 B	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1320	-0-	-60 B	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 19 R		RRCID -> 041136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1800 PERF. 1523 - 1597
08		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10		124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11		90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12		62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767														
08		496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12		465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870														
08		558 N	463	-0-	-95 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		600 N	545	-0-	-55 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10		651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
12		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
01		527 N	52	-0-	-475 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541														
08		744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		720 N	705	-0-	-15 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
10		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
11		720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
01		744 N	69	-0-	-675 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063														
08		310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10		341 N	158	-0-	-183 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091														
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 24 R		RRCID -> 043399		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 2062		PERF. 1763 - 1991	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-		346 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-		281 2		N	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-		170 2		N	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-		306 2		N	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-		272 2		N	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-		277 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: 25 R		RRCID -> 043400		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 1937		PERF. 1631 - 1841	
08	248 N	218	-0-	-30	B	-0-		218 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	216	-0-	-24	B	-0-		216 2		N	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	B	-0-		222 2		N	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-		213 2		N	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	B	-0-		216 2		N	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	B	-0-		212 2		N	-0-

MASTERTSON		WELL #: 27 R		RRCID -> 043401		COMPL. DATE 08/31/1968		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1659 - 1829	
08	217 N	210	-0-	-7	B	-0-		210 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	203	-0-	-7	B	-0-		203 2		N	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	B	-0-		210 2		N	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	B	-0-		203 2		N	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	B	-0-		209 2		N	-0-
01	217 N	3	-0-	-214	B	-0-		3 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: 25 R		RRCID -> 043461		COMPL. DATE 08/25/1967		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1780 - 2006	
08	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-		1049 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-		1023 2		N	-0-
10	930 N	870	-0-	-60	B	-0-		870 2		N	-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-		1178 2		N	-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-		1110 2		N	-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-		944 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: 26 R		RRCID -> 043503		COMPL. DATE 07/28/1967		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1825 - 2183	
08	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-		675 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-		635 2		N	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-		628 2		N	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-		612 2		N	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-		567 2		N	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-		510 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: 29 R		RRCID -> 045065		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1764 - 1877	
08	465 N	445	-0-	-20	B	-0-		445 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-		463 2		N	-0-
10	465 N	420	-0-	-45	B	-0-		420 2		N	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-		466 2		N	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-		474 2		N	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-		466 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	746	-0-	-34	B	-0-	746	2	N	-0-	-0-
10	806 N	725	-0-	-81	B	-0-	725	2	N	-0-	-0-
11	750 N	743	-0-	-7	B	-0-	743	2	N	-0-	-0-
12	775 N	661	-0-	-114	B	-0-	661	2	N	-0-	-0-
01	713 N	182	-0-	-531	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-

COUGHLAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1787 - 2061
08	0 W	550	-0-	550	B	-0-	550	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 11310										
09	3000 N	432	-0-	-2568	B	-0-	432	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	318	-0-	-2782	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	297	-0-	-2703	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	215	-0-	-2885	B	-0-	215	2	N	-0-	-0-
01	389 N	17	-0-	-372	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 2118
08	496 N	421	-0-	-75	B	-0-	421	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	374	-0-	-76	B	-0-	374	2	N	-0-	-0-
10	434 N	264	-0-	-170	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-	-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON		WELL #:		31 R	RRCID ->	045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980
08	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2	N	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2	N	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		28 R	RRCID ->	045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11		450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
12		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
01		465 N	30	-0-	-435 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032													
08		310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	188	-0-	-112 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
10		279 N	107	-0-	-172 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061													
08		372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	259	-0-	-101 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
10		341 N	145	-0-	-196 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036													
08		248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
10		217 N	95	-0-	-122 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973													
08		719 N	719	-0-	-0 B	-0-	719 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		670 N	670	-0-	-0 B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
10		682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
11		690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
12		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
01		682 N	292	-0-	-390 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095													
08		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10		155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: 5R		RRCID -> 046069		COMPL. DATE 02/07/1969		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 1836 - 2047	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	1126	-0-	-83 B	-2820	1126	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-129	CANCELLED UNDERAGE	->	-2691					
09	1170 N	1056	-0-	-114 B	-129	1056	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	945	-0-	-202 B	-129	945	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1151	-0-	71 B	-58	1151	2	N	-0-		-0-
12	1087 N	1145	-0-	58 B	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
01	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	828	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 32R		RRCID -> 046070		COMPL. DATE 04/23/1969		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 1934 - 2135	
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 33R		RRCID -> 046071		COMPL. DATE 03/31/1969		TOTAL DEPTH 2167		PERF. 1895 - 2035	
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 34R		RRCID -> 046072		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 1841		PERF. 1636 - 1841	
08	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
10	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 35R		RRCID -> 046073		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 1836		PERF. 1520 - 1775	
08	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2	N	-0-		-0-
10	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 6R		RRCID -> 049080		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1780 - 1961	
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-		-0-
10	527 N	384	-0-	-143 B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
11	480 N	326	-0-	-154 B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
01	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	205	-0-	-65 B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
10		279 N	110	-0-	-169 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
11		270 N	159	-0-	-111 B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
12		217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
01		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053												
08		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
11		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
12		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 2		N	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040												
08		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	527	-0-	-73 B	-0-	527 2		N	-0-		-0-
10		589 N	206	-0-	-383 B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
12		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		-0-
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897												
08		620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549 2		N	-0-		-0-
10		620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-		-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-		-0-
01		527 N	21	-0-	-506 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788												
08		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
10		372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318 2		N	-0-		-0-
11		330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
12		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828												
08		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
10		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
11		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-		-0-
01		403 N	12	-0-	-391 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1196	-0-	-44 B	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
01		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911												
08		558 N	325	-0-	-233 B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	484	-0-	-86 B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
10		589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2	N	-0-		-0-
12		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2	N	-0-		-0-
01		496 N	361	-0-	-135 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969												
08		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
10		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2	N	-0-		-0-
11		510 N	257	-0-	-253 B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
12		527 N	234	-0-	-293 B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01		465 N	183	-0-	-282 B	-0-	183	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441												
08		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2	N	-0-		-0-
10		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
11		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
12		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
01		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782												
08		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2	N	-0-		-0-
11		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
12		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2	N	-0-		-0-
01		620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598												

08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870												

08	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-	
10	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-	
11	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-	
12	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-	
01	558 N	10	-0-	-548 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757												

08	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2	N	-0-			-0-	
10	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-	
11	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2	N	-0-			-0-	
12	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	852 2	N	-0-			-0-	
01	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	785 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828												

08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942												

08	992 N	980	-0-	-12 B	-0-	980 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943 2	N	-0-			-0-	
10	992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932 2	N	-0-			-0-	
11	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944 2	N	-0-			-0-	
12	961 N	927	-0-	-34 B	-0-	927 2	N	-0-			-0-	
01	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1906 - 2106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
10		651 N	457	-0-	-194 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
11		630 N	480	-0-	-150 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
12		620 N	479	-0-	-141 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1842 - 2044	
08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:	41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1770 - 1979	
08		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
10		589 N	442	-0-	-147 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11		450 N	291	-0-	-159 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
12		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
01		434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1804 - 1994	
08		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10		279 N	162	-0-	-117 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2046 - 2184	
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1786 - 1995	
08		217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
10		186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
10		589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
12		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
01		403 N	11	-0-	-392 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132												
08		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114												
08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
08		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
12		155 N	40	-0-	-115 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
08		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
10		620 N	531	-0-	-89 B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
11		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
12		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
01		527 N	60	-0-	-467 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
08		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
10		806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
11		780 N	737	-0-	-43 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
12		775 N	742	-0-	-33 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
01		775 N	329	-0-	-446 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
10	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
11	450 N	223	-0-	-227 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12	465 N	116	-0-	-349 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788											
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
10	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
11	180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795											
08	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
10	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726											
08	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
10	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
01	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396											
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113											
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-	
10	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-	
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-	
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	40	-0-	-363 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON			WELL #:		68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-	
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON			WELL #:		73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-	
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON			WELL #:		69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON			WELL #:		70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789
08	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	735	-0-	-75 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-	
10	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-	
11	750 N	681	-0-	-69 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-	
12	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719 2	N	-0-			-0-	
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON			WELL #:		71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563
08	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	631	-0-	-59 B	-0-	631 2	N	-0-			-0-	
10	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-	
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-			-0-	
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-			-0-	
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: 72R		RRCID -> 056401		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1854 - 1964	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #: B100R		RRCID -> 056961		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 2911		PERF. 1530 - 1583	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 34R		RRCID -> 057108		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 1672 - 1711	
08	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 2	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	312	-0-	-78	B	-0-	312 2	N	-0-	-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-	-0-	
11	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 2	N	-0-	-0-	
12	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2	N	-0-	-0-	
01	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376 2	N	-0-	-0-	

LUBBERSTEDT		WELL #: 1R		RRCID -> 057160		COMPL. DATE 09/27/1973		TOTAL DEPTH 2426		PERF. 2018 - 2154	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 58R		RRCID -> 057161		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 3212		PERF. 1768 - 1804	
08	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 2	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 2	N	-0-	-0-	
10	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 2	N	-0-	-0-	
11	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566 2	N	-0-	-0-	
12	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 2	N	-0-	-0-	
01	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 63R		RRCID -> 057295		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 2359		PERF. 2056 - 2122	
08	372 N	395	-0-	23	B	-76	395 2	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-76					
09	360 N	319	-0-	-41	B	-0-	319 2	N	-0-	-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2	N	-0-	-0-	
11	390 N	359	-0-	-31	B	-0-	359 2	N	-0-	-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: 64R		RRCID -> 057914		COMPL. DATE 12/01/1973		TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 74R		RRCID -> 058314		COMPL. DATE 01/08/1974		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 75R		RRCID -> 058315		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 76R		RRCID -> 058316		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 77R		RRCID -> 058317		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 79R		RRCID -> 058323		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 80R		RRCID -> 058324		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 81R		RRCID -> 058325		COMPL. DATE 02/26/1974		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521			
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #: 8R		RRCID -> 058326		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730			
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2	N	-0-		-0-	
10	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-		-0-	
11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2	N	-0-		-0-	
12	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2	N	-0-		-0-	
01	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 82R		RRCID -> 059586		COMPL. DATE 06/26/1974		TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044			
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 84R		RRCID -> 059782		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717			
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 85R		RRCID -> 059783		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454			
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-	
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-	
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-	
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-		-0-	
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 83R		RRCID -> 059784		COMPL. DATE 09/07/1974		TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1626 - 1660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 72R		RRCID -> 060368		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 2351		PERF. 1924 - 2170	
08	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
10	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
12	434 N	426	-0-	-8	B	-0-	426 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	204	-0-	-230	B	-0-	204 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 91R		RRCID -> 061104		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2084		PERF. 1898 - 1938	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 86R		RRCID -> 061107		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1324 - 1400	
08	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325 2	N	-0-	-0-	
10	341 N	333	-0-	-8	B	-0-	333 2	N	-0-	-0-	
11	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326 2	N	-0-	-0-	
12	341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	329	-0-	-12	B	-0-	329 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 92R		RRCID -> 061495		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1831 - 1876	
08	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	420 N	393	-0-	-27	B	-0-	393 2	N	-0-	-0-	
10	434 N	407	-0-	-27	B	-0-	407 2	N	-0-	-0-	
11	390 N	378	-0-	-12	B	-0-	378 2	N	-0-	-0-	
12	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-	-0-	
01	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	398 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 95R		RRCID -> 062220		COMPL. DATE 02/13/1975		TOTAL DEPTH 1972		PERF. 1585 - 1825	
08	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-	-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-	-0-	
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-	-0-	
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-	-0-	
01	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916										
08	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-
10	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 2	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679										
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	750 N	723	-0-	-27 B	-0-	723 2	N	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-		-0-
12	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741 2	N	-0-		-0-
01	744 N	524	-0-	-220 B	-0-	524 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680										
08	155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
12		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640													
08		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
11		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
12		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741													
08		93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #:		3R	RRCID -> 082835	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1537	PERF. 1291	- 1493		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
11	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
01	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		104R	RRCID -> 083288	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 1754	PERF. 1552	- 1725		
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		85R	RRCID -> 083289	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1748	PERF. 1463	- 1685		
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
11	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		102R	RRCID -> 083290	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 1824	PERF. 1507	- 1709		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		105R	RRCID -> 083291	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 1817	PERF. 1565	- 1740		
08	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
10	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
11	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688 2	N	-0-			-0-
12	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
01	713 N	26	-0-	-687 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		103R	RRCID -> 083292	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 1520	PERF. 1201	- 1410		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P		WELL #:		11R	RRCID ->	083696	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	1716	PERF. 1405 - 1608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-

YAKE -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	083914	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1736 - 1756		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		M 14R	RRCID ->	084680	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 1751 - 1786		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		86R	RRCID ->	085403	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1905 - 1980		
08	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	442	-0-	-8	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
11	450 N	425	-0-	-25	B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
12	465 N	433	-0-	-32	B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		106 R	RRCID ->	099067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1664 - 1748		
08	434 N	394	-0-	-40	B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
12	434 N	323	-0-	-111	B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
01	403 N	270	-0-	-133	B	-0-	270	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		107R	RRCID ->	102947	COMPL. DATE	01/11/1981	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1719 - 1975		
08	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	124 N	11	-0-	-113	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: 127A		RRCID -> 109892		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1907 - 1960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-	1 1		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	135 2	N	1	1 1		-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	129 2	N	1	1 1		-0-
11	120 N	22	-0-	-98 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	4	3 1		1
01	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	84 2	N	4	4 1		1

KELLY		WELL #: 2R		RRCID -> 122697		COMPL. DATE 05/27/1986		TOTAL DEPTH		3364 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ZELLA -A-		WELL #: 7		RRCID -> 127111		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH		2102 PERF. 1754 - 1846	
08	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
10	868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
11	870 N	420	-0-	-450 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2	N	-0-			-0-

SNEED -E-		WELL #: 2		RRCID -> 127112		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH		2105 PERF. 1740 - 1930	
08	713 N	652	-0-	-61 B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
10	682 N	504	-0-	-178 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-			-0-
12	682 N	76	-0-	-606 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-

SNEED -G-		WELL #: 3		RRCID -> 127113		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH		2100 PERF. 1730 - 1930	
08	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1610	-0-	-312 B	-0-	1610 2	N	-0-			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-		N	-0-			-0-
12	2201 N	77	-0-	-2124 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
01	3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091 2	N	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 3 R		RRCID -> 128087		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH		2098 PERF. 1685 - 2098	
08	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	811 2	N	6	7 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	8	8 1		2
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	71	4 1		69
11	780 N	685	-0-	-95 B	-0-	642 2	N	39	72 1		36
12	806 N	687	-0-	-119 B	-0-	676 2	N	10	41 1		5
01	806 N	588	-0-	-218 B	-0-	573 2	N	14	16 1		3

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
PIPKIN			WELL #:		2	RRCID ->	128282	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1740 - 2027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 2	N	-0-		-0-		
10	1612 N	1250	-0-	-362 B	-0-	1250 2	N	-0-		-0-		
11	1530 N	962	-0-	-568 B	-0-	962 2	N	-0-		-0-		
12	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 2	N	-0-		-0-		
01	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2	N	-0-		-0-		

INGERTON, W. H. -A-			WELL #:		4	RRCID ->	132681	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	2003	PERF. 1675 - 1760
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-		
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-		
11	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-		
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-		-0-		
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-		

MASTERTSON			WELL #:		1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

SNEED -M-			WELL #:		1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1618 - 1688
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-		
10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-		
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-		-0-		
12	434 N	19	-0-	-415 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-		
01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-		-0-		

CRAWFORD			WELL #:		8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1838 - 2018
08	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2	N	-0-		-0-		
10	1054 N	805	-0-	-249 B	-0-	805 2	N	-0-		-0-		
11	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-		-0-		
12	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2	N	-0-		-0-		
01	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2	N	-0-		-0-		

BIVINS			WELL #:		87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080
08	1240 N	1159	-0-	-81 B	-0-	1159 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1012	-0-	-158 B	-0-	1012 2	N	-0-		-0-		
10	1209 N	463	-0-	-746 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-		
11	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-		-0-		
12	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2	N	-0-		-0-		
01	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
01		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724														
08		775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11		750 N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
12		775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791														
08		1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1050 N	938	-0-	-112 B	-0-	938	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	957	-0-	-128 B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11		990 N	932	-0-	-58 B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
01		961 N	957	-0-	-4 B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729														
08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
01		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867														
08		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10		527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01		434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 84R		RRCID -> 152894		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2031 - 2094	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A186R		RRCID -> 153445		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 1498 - 1701	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 6601		RRCID -> 155154		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1964 - 2142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 201		RRCID -> 156585		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1712 - 1792	
08	868 N	915	-0-	47 B	-363	915	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-215	CANCELLED UNDERAGE ->	-148						
09	900 N	810	-0-	-90 B	-215	810	2	N	-0-		-0-
10	899 N	245	-0-	-654 B	-215	245	2	N	-0-		-0-
11	900 N	851	-0-	-49 B	-215	851	2	N	-0-		-0-
12	837 N	780	-0-	-57 B	-215	780	2	N	-0-		-0-
01	571 N	786	-0-	215 B	-0-	786	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "A"		WELL #: 901		RRCID -> 158227		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1681 - 1742	
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
10	372 N	108	-0-	-264 B	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
12	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 2361		RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1694 - 1884	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: 204		RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1800 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
10	372 N	99	-0-	-273 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
11	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
12	403 N	300	-0-	-103 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 219		RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1595 - 1674	
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
12	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 2362		RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1805 - 1818	
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-			-0-
10	527 N	271	-0-	-256 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
11	960 N	874	-0-	-86 B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
12	930 N	724	-0-	-206 B	-0-	724 2	N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 7201		RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 1698 - 1771	
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
10	496 N	204	-0-	-292 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
12	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 91R		RRCID -> 159554		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2343		PERF. 1976 - 2172	
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 90R		RRCID -> 160375		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1826 - 2078	
08	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	333	-0-	-117 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
10	465 N	270	-0-	-195 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681 2		N	-0-				-0-
10		713 N	376	-0-	-337 B	-0-	376 2		N	-0-				-0-
11		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-				-0-
12		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 2		N	-0-				-0-
01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026														
08		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 2		N	-0-				-0-
10		589 N	220	-0-	-369 B	-0-	220 2		N	-0-				-0-
11		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-				-0-
12		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-				-0-
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004														
08		713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 2		N	-0-				-0-
10		713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646 2		N	-0-				-0-
11		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 2		N	-0-				-0-
12		651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 2		N	-0-				-0-
01		651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 2		N	-0-				-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844														
08		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 2		N	-0-				-0-
10		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2		N	-0-				-0-
11		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2		N	-0-				-0-
12		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 2		N	-0-				-0-
01		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2		N	-0-				-0-
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: 197R		RRCID -> 163477		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	308 2	2 9	N	2	3 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	321	-0-	-189 B	-0-	318 2	3 9	N	3	3 1	1
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	406 2	2 9	N	2	2 1	1
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	546 2	2 9	N	2	1 1	2
12	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1221 2	8 9	N	7	7 1	2
01	403 N	167	-0-	-236 B	-0-	160 2	7 9	N	6	6 1	2

COUGHLIN		WELL #: 3R		RRCID -> 164621		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155			
08	961 N	921	-0-	-40 B	-0-	921 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890 2		N	-0-	-0-	
10	992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915 2		N	-0-	-0-	
11	900 N	882	-0-	-18 B	-0-	882 2		N	-0-	-0-	
12	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 2		N	-0-	-0-	
01	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2		N	-0-	-0-	

CRAWFORD		WELL #: 9R		RRCID -> 164729		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144			
08	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	882	-0-	-18 B	-0-	882 2		N	-0-	-0-	
10	930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888 2		N	-0-	-0-	
11	900 N	871	-0-	-29 B	-0-	871 2		N	-0-	-0-	
12	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 2		N	-0-	-0-	
01	899 N	889	-0-	-10 B	-0-	889 2		N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #: 198R		RRCID -> 164765		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087			
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	126 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	38 2	1 9	N	1		1
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	156 2	2 9	N	2	2 1	1
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	107 2	4 9	N	4	4 1	1

ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912			
08	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	64 1	607 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	59 1	710 2	N	-0-	-0-	
10	713 N	620	-0-	-93 B	-0-	69 1	551 2	N	-0-	-0-	
11	660 N	420	-0-	-240 B	-0-	292 1	128 2	N	-0-	-0-	
12	713 N	380	-0-	-333 B	-0-	71 1	309 2	N	-0-	-0-	
01	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	75 1	721 2	N	-0-	-0-	

CRAWFORD		WELL #: 10R		RRCID -> 164819		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936			
08	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2		N	-0-	-0-	
10	527 N	435	-0-	-92 B	-0-	435 2		N	-0-	-0-	
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-	-0-	
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-	-0-	
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	997	-0-	-88 B	-0-	997 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	970	-0-	-80 B	-0-	970 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998 2		N	-0-			-0-
11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
12	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
08	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
10	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
11	600 N	575	-0-	-25 B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
12	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000												
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2		N	-0-	1 1		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	134 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	15 2	1 9	N	1	1 1		-0-
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991												
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	166 2	2 9	N	2	2 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	177 2	1 9	N	1	2 1		-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	228 2	1 9	N	1	1 1		-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	345 2	1 9	N	1			1
12	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	954 2	6 9	N	5	4 1		2
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	160 2	7 9	N	6	7 1		1
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	377 2	4 9	N	4	4 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	415 2	3 9	N	3	4 1		1
10	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2521 2	4 9	N	4	4 1		1
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	941 2	3 9	N	3	1 1		3
12	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1643 2	11 9	N	10	10 1		3
01	558 N	202	-0-	-356 B	-0-	194 2	8 9	N	7	8 1		2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WHITTENBURG RC		WELL #:		9		RRCID -> 164996		COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	243 2	2 9	N	2	2 1		1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	237	-0-	-63 B	-0-	236 2	1 9	N	1	2 1		-0-
10		217 N	71	-0-	-146 B	-0-	70 2	1 9	N	1	1 1		-0-
11		240 N	35	-0-	-205 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12		248 N	115	-0-	-133 B	-0-	114 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	23 2	1 9	N	1	1 1		-0-

BIVINS		WELL #:		96R		RRCID -> 165029		COMPL. DATE 09/02/1997			TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038		
08		186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		118R		RRCID -> 165725		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892		
08		961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	864	-0-	-6 B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
10		868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
11		870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
12		899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
01		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		11R		RRCID -> 165727		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066		
08		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	316	-0-	-44 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
10		372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
11		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-

JATEN		WELL #:		1RC		RRCID -> 165832		COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082		
08		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	142 2	1 9	N	1	1 1		1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150 2		N	-0-	1 1		-0-
10		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197 2	1 9	N	1	1 1		-0-
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	477 2	2 9	N	2			2
12		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	942 2	6 9	N	5	5 1		2
01		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	115 2	4 9	N	4	5 1		1

CHILDERS		WELL #:		31RC		RRCID -> 165915		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090		
08		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	211 2	2 9	N	2	2 1		1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	78	-0-	-282 B	-0-	78 2		N	-0-	1 1		-0-
10		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1247 2		N	4			4
12		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2386 2	14 9	N	13	13 1		4
01		341 N	213	-0-	-128 B	-0-	205 2	8 9	N	7	10 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: 117R		RRCID -> 166015		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2	N	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-	-0-
01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 113R		RRCID -> 166377		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784	
08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 112R		RRCID -> 166382		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100	
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 115R		RRCID -> 166403		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 114R		RRCID -> 166410		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842	
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-	-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 119 R		RRCID -> 166425		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	165 2	2 9	N	2	2 1			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	178 2	1 9	N	1	2 1			-0-
10		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	205 2	1 9	N	1	1 1			-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	394 2	1 9	N	1				1
12		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	632 2	4 9	N	4	4 1			1
01		217 N	83	-0-	-134 B	-0-	80 2	3 9	N	3	3 1			1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820														
08		1333 N	1322	-0-	-11 B	-0-	1322 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234 2		N	-0-				-0-
10		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-				-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		N	-0-				-0-
12		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2		N	-0-				-0-
01		1364 N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339 2		N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832														
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089														
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	151 2	1 9	N	1	1 1			2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2		N	-0-	2 1			-0-
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	218 2	1 9	N	1	1 1			-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	359 2	1 9	N	1				1
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	216 2	2 9	N	2	3 1			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-				-0-

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027														
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	192 2	1 9	N	1	2 1			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		300 N	216	-0-	-84 B	-0-	215 2	1 9	N	1	2 1			-0-
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	282 2	3 9	N	3	2 1			1
11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	448 2	1 9	N	1				2
12		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	818 2	4 9	N	4	5 1			1
01		279 N	99	-0-	-180 B	-0-	95 2	4 9	N	4	4 1			1

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 127 R		RRCID -> 169677		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1700 - 1910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1050 N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
11		1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
12		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 123 R		RRCID -> 169684		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1658 - 1839	
08		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955 2	N	-0-		-0-
10		1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	977 2	N	-0-		-0-
11		960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935 2	N	-0-		-0-
12		992 N	964	-0-	-28 B	-0-	964 2	N	-0-		-0-
01		992 N	959	-0-	-33 B	-0-	959 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 98R		RRCID -> 169769		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1690 - 1936	
08		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1110 N	1086	-0-	-24 B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1097	-0-	-13 B	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
01		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 130 R		RRCID -> 170142		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1728 - 1924	
08		248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
10		279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
12		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
01		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 138 R		RRCID -> 170159		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH	2016	PERF. 1614 - 1798	
08		558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
10		558 N	393	-0-	-165 B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
11		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
12		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
01		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 145 R		RRCID -> 170164		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH	2092	PERF. 1686 - 1896	
08		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
10		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
11		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
12		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
01		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: 134 R		RRCID -> 170167		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410	2	N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0 B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
01	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 125R		RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716			
08	1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1476 N	1476	-0-	-0 B	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0 B	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0 B	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0 B	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0 B	-0-	1578	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 120R		RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076			
08	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
10	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2	N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0 B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
12	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
01	465 N	198	-0-	-267 B	-0-	198	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 106R		RRCID -> 170177		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068			
08	961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	787	-0-	-143 B	-0-	787	2	N	-0-		-0-
10	992 N	781	-0-	-211 B	-0-	781	2	N	-0-		-0-
11	870 N	641	-0-	-229 B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
12	806 N	513	-0-	-293 B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
01	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 108R		RRCID -> 170178		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046			
08	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1440 N	1202	-0-	-238 B	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	959	-0-	-529 B	-0-	959	2	N	-0-		-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0 B	-0-	1634	2	N	-0-		-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0 B	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0 B	-0-	1398	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 121R		RRCID -> 170225		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878			
08	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
10	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
11	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
12	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2	N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 101R		RRCID -> 170227		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1878 - 2116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #: 4R		RRCID -> 170546		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1834 - 2048	
08	2449 N	2352	-0-	-97 B	-317	2352 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-119	CANCELLED UNDERAGE	->	-198					
09	2370 N	2264	-0-	-106 B	-119	2264 2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2309	-0-	-171 B	-119	2309 2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2211	-0-	-69 B	-119	2211 2	N	-0-			-0-
12	2325 N	2265	-0-	-60 B	-119	2265 2	N	-0-			-0-
01	2294 N	2289	-0-	-5 B	-119	2289 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 133R		RRCID -> 170558		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 1938		PERF. 1630 - 1808	
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 13R		RRCID -> 170560		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1822 - 2100	
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 135R		RRCID -> 170561		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 1858 - 2132	
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 129R		RRCID -> 170562		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1788		PERF. 1480 - 1678	
08	372 N	190	-0-	-182 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
10		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
11		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
12		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
01		372 N	10	-0-	-362 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946
08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
10		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF. 1632 - 1818
08		1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1080 N	1002	-0-	-78 B	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
10		1054 N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
11		1020 N	986	-0-	-34 B	-0-	986 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
01		1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 1778 - 2024
08		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10		341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
12		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1660 - 1850
08		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
12		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
01		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1574 - 1770
08		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
10		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
01		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: 126R		RRCID -> 170815		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1616		PERF. 1308 - 1472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	327	-0-	-33	B	-0-	327	2	N	-0-	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	B	-0-	322	2	N	-0-	-0-
12	341 N	321	-0-	-20	B	-0-	321	2	N	-0-	-0-
01	341 N	256	-0-	-85	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 147R		RRCID -> 170816		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1634 - 1808	
08	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	277	-0-	-23	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
10	310 N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
12	279 N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2	N	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 17R		RRCID -> 170817		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1514 - 1584	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 19R		RRCID -> 170819		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 1890		PERF. 1538 - 1560	
08	372 N	337	-0-	-35	B	-0-	337	2	N	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	318	-0-	-42	B	-0-	318	2	N	-0-	1
10	341 N	209	-0-	-132	B	-0-	209	2	N	-0-	1
11	330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	2	N	-0-	1
12	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2	N	-0-	1
01	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-	1

BIVINS		WELL #: 102R		RRCID -> 170827		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 1861		PERF. 1594 - 1778	
08	465 N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	393	-0-	-57	B	-0-	393	2	N	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2	N	-0-	-0-
11	450 N	435	-0-	-15	B	-0-	435	2	N	-0-	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-	-0-
01	496 N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2	N	-0-	-0-

TARBOX B		WELL #: 10RC		RRCID -> 170830		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2305		PERF. 1969 - 2028	
08	248 N	183	-0-	-65	B	-0-	182	2	1	9	N
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						1	1	1
09	300 N	188	-0-	-112	B	-0-	187	2	1	9	N
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	207	2	1	9	N
11	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	505	2	2	9	N
12	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	954	2	6	9	N
01	217 N	116	-0-	-101	B	-0-	112	2	4	9	N

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GAGE		WELL #: 3R		RRCID -> 171046		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		2096 PERF. 1736 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
10	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
11	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 2	N	-0-			-0-
12	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927 2	N	-0-			-0-
01	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 2	N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH		2270 PERF. 1921 - 2153	
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	361 2	2 9 N	2	3 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	387 2	4 9 N	4	4 1		1
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	518 2	3 9 N	3	3 1		1
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	361 2	2 9 N	2	1 1		2
12	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1538 2	10 9 N	9	8 1		3
01	403 N	179	-0-	-224 B	-0-	172 2	7 9 N	6	7 1		2

MASTERSON		WELL #: 140R		RRCID -> 171140		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1580 - 1756	
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 107R		RRCID -> 171195		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH		2234 PERF. 1820 - 2020	
08	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
10	837 N	738	-0-	-99 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 2	N	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 141R		RRCID -> 171197		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH		2191 PERF. 1814 - 2030	
08	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
10	682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
11	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 14R		RRCID -> 171202		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH		2285 PERF. 1822 - 2100	
08	1240 N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 N	1101	-0-	-99 B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	461	-0-	-748 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2	N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
01		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940															
08		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
10		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
11		660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
12		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
01		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968															
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876															
08		1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1020 N	955	-0-	-65 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
10		1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906	2			N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
01		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088															
08		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		961 N	912	-0-	-49 B	-0-	912 2	N	-0-			3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	844	-0-	-86 B	-0-	844 2	N	-0-			3
10		930 N	719	-0-	-211 B	-0-	719 2	N	-0-			3
11		870 N	704	-0-	-166 B	-0-	704 2	N	-0-			3
12		868 N	722	-0-	-146 B	-0-	722 2	N	-0-			3
01		713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 2	N	-0-			3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632												
08		1488 N	1437	-0-	-51 B	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379 2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1413	-0-	-44 B	-0-	1413 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1350	-0-	-30 B	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
12		1426 N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672												
08		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
10		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
01		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998												
08		1302 N	1236	-0-	-66 B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1221	-0-	-81 B	-0-	1221 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212 2	N	-0-			-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0 B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906												
08		1612 N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1519	-0-	-41 B	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
11		1520 N	1520	-0-	-0 B	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1547	-0-	-34 B	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994												
08		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
10		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
12		264 N	264	-0-	-0 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MASTERTSON			WELL #:	131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	1700 - 1892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	431	-0-	-220 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	373	-0-	-137 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	420 N	347	-0-	-73 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	100R	RRCID ->	173549	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	2196 PERF.	1850 - 2088		
08	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
12	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
01	992 N	949	-0-	-43 B	-0-	949	2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	116R	RRCID ->	174243	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2260 PERF.	1798 - 1930		
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	570 N	492	-0-	-78 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	558 N	464	-0-	-94 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
01	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250 PERF.	18282 - 22		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS			WELL #:	117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152 PERF.	1674 - 1872		
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300 PERF.	1874 - 2046		
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 120R		RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2000 - 2284		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 6203		RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1993 - 2183		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 163R		RRCID ->	174757	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1790 - 1990		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: 155R		RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF. 1954 - 2168		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: 156R		RRCID ->	174761	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1640 - 1838		
08	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2		N	-0-		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 158R		RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1414 - 1614		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936														
08		992 N	983	-0-	-9	B	-0-	983	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		960 N	943	-0-	-17	B	-0-	943	2	N	-0-			-0-
10		992 N	962	-0-	-30	B	-0-	962	2	N	-0-			-0-
11		960 N	928	-0-	-32	B	-0-	928	2	N	-0-			-0-
12		961 N	951	-0-	-10	B	-0-	951	2	N	-0-			-0-
01		961 N	956	-0-	-5	B	-0-	956	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480														
08		620 N	584	-0-	-36	B	-0-	584	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
10		589 N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2	N	-0-			-0-
11		570 N	564	-0-	-6	B	-0-	564	2	N	-0-			-0-
12		589 N	569	-0-	-20	B	-0-	569	2	N	-0-			-0-
01		589 N	578	-0-	-11	B	-0-	578	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838														
08		465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510 N	435	-0-	-75	B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
10		496 N	421	-0-	-75	B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
12		465 N	374	-0-	-91	B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
01		434 N	320	-0-	-114	B	-0-	320	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904																
08		428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-			-0-		
10		403 N	373	-0-	-30	B	-0-	373	2	N	-0-			-0-		
11		420 N	361	-0-	-59	B	-0-	361	2	N	-0-			-0-		
12		403 N	388	-0-	-15	B	-0-	388	2	N	-0-			-0-		
01		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-			-0-		
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898																
08		279 N	213	-0-	-66	B	-0-	212	2	1	9	N	1	2	1	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		270 N	251	-0-	-19	B	-0-	249	2	2	9	N	2	2	1	-0-
10		279 N	237	-0-	-42	B	-0-	234	2	3	9	N	3	2	1	1
11		210 N	95	-0-	-115	B	-0-	93	2	2	9	N	2	1	1	2
12		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	289	2	7	9	N	6	6	1	2
01		248 N	161	-0-	-87	B	-0-	154	2	7	9	N	6	7	1	1
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968																
08		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	530	2	4	9	N	4	5	1	3
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	512	2	3	9	N	3	5	1	1
10		496 N	472	-0-	-24	B	-0-	466	2	6	9	N	5	4	1	2
11		480 N	107	-0-	-373	B	-0-	107	2			N	-0-	1	1	1
12		619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	605	2	14	9	N	13	10	1	4
01		465 N	303	-0-	-162	B	-0-	290	2	13	9	N	12	13	1	3
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130																
08		692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
10		682 N	554	-0-	-128	B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
12		713 N	579	-0-	-134	B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
01		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990													
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066													
08		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-		
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116														
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776														
08	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-		
10	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2	N	-0-			-0-		
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-		
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-		
01	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2	N	-0-			-0-		
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986														
08	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1039	2	10	9	N	9	10	1	6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	936	2	7	9	N	6	10	1	2
10	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	903	2	9	9	N	8	7	1	3
11	1020 N	321	-0-	-699 B	-0-	317	2	4	9	N	4	2	1	5
12	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1064	2	23	9	N	21	19	1	7
01	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	904	2	28	9	N	25	26	1	6

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
PERKY			WELL #:		15R	RRCID ->	197555	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3205 PERF. 1632 - 1694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			1
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			1
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			1
*12	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2		N	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330 PERF. 1942 - 2148		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		166R	RRCID ->	197994	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2300 PERF. 1898 - 2104		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED, J.T.			WELL #:		1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1730 - 1897		
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	403 N	274	-0-	-129 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT			WELL #:		2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2044 - 2208		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127 PERF. 1734 - 1950		
08	868 N	810	-0-	-58 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10	837 N	778	-0-	-59 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
01	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-		-0-
11		540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792											
08		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
10		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
12		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970											
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	468 2	4 9 N	4	5 1	1
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	424 2	4 9 N	4	4 1	1
10		465 N	392	-0-	-73 B	-0-	389 2	3 9 N	3	3 1	1
11		450 N	199	-0-	-251 B	-0-	196 2	3 9 N	3	1 1	3
12		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	459 2	10 9 N	9	9 1	3
01		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	470 2	15 9 N	14	14 1	3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		128R	RRCID ->	200379	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1874 - 1985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	2		N	-0-	-0-
10		1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289	2		N	-0-	-0-
11		1260 N	1234	-0-	-26 B	-0-	1234	2		N	-0-	-0-
12		1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	2		N	-0-	-0-
01		1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268	2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1596 - 1814
08		372 N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	2		N	-0-	-0-
10		372 N	90	-0-	-282 B	-0-	90	2		N	-0-	-0-
11		300 N	127	-0-	-173 B	-0-	127	2		N	-0-	-0-
12		310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2		N	-0-	-0-
01		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1797 - 1985
08		589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2		N	-0-	-0-
10		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2		N	-0-	-0-
11		540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2		N	-0-	-0-
12		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2		N	-0-	-0-
01		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-	-0-

BIVINS			WELL #:		127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 1854 - 2073
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-	-0-
10		155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2		N	-0-	-0-
11		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-	-0-
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-	-0-
01		93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #:		164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 1934 - 2072
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BIVINS D			WELL #:		16R	RRCID ->	203498	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 1978 - 2200
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
10	372 N	148	-0-	-224 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-	
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2	N	-0-			-0-	
10	1674 N	759	-0-	-915 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-	
11	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608 2	N	-0-			-0-	
12	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 2	N	-0-			-0-	
01	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
08	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	521	-0-	-79 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-	
10	589 N	207	-0-	-382 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-	
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-	
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-			-0-	
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
08	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-	
11	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-	
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-	
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-	
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-	
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
12	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872												
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	684 2	6 9 N	5	6 1		2	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	596 2	6 9 N	5	6 1		1	
10	558 N	376	-0-	-182 B	-0-	373 2	3 9 N	3	3 1		1	
11	540 N	78	-0-	-462 B	-0-	77 2	1 9 N	1	1 1		1	
12	558 N	326	-0-	-232 B	-0-	318 2	8 9 N	7	6 1		2	
01	372 N	142	-0-	-230 B	-0-	135 2	7 9 N	6	7 1		1	
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085												
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	303 2	3 9 N	3	3 1		2	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	299	-0-	-151 B	-0-	297 2	2 9 N	2	3 1		1	
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	390 2	2 9 N	2	2 1		1	
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	621 2	2 9 N	2	1 1		2	
12	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1028 2	7 9 N	6	6 1		2	
01	403 N	182	-0-	-221 B	-0-	175 2	7 9 N	6	6 1		2	
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042												
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-	
10	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
11	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-			-0-	
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
01	589 N	13	-0-	-576 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
10		155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2		N	-0-					-0-
11		150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2		N	-0-					-0-
12		155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986																	
08		992 N	967	-0-	-25	B	-0-	967	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		960 N	951	-0-	-9	B	-0-	951	2		N	-0-					-0-
10		1023 N	966	-0-	-57	B	-0-	966	2		N	-0-					-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2		N	-0-					-0-
12		992 N	966	-0-	-26	B	-0-	966	2		N	-0-					-0-
01		977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951																	
08		713 N	678	-0-	-35	B	-0-	678	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		690 N	644	-0-	-46	B	-0-	644	2		N	-0-					-0-
10		713 N	263	-0-	-450	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2		N	-0-					-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2		N	-0-					-0-
01		731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987																	
08		639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-					-0-
10		620 N	500	-0-	-120	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2		N	-0-					-0-
12		620 N	575	-0-	-45	B	-0-	575	2		N	-0-					-0-
01		496 N	404	-0-	-92	B	-0-	404	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832																	
08		682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		690 N	655	-0-	-35	B	-0-	655	2		N	-0-					-0-
10		682 N	668	-0-	-14	B	-0-	668	2		N	-0-					-0-
11		660 N	610	-0-	-50	B	-0-	610	2		N	-0-					-0-
12		682 N	640	-0-	-42	B	-0-	640	2		N	-0-					-0-
01		682 N	654	-0-	-28	B	-0-	654	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-	
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-	
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667												
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-	
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-	
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951												
08	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
10	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-	
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-	
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-	
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450												
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-	
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-	
12	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-	
01	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893												
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-			-0-	
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-	
11	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
12	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2	N	-0-			-0-	
01	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809												
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
10	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	143	-0-	-97 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
01	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736												
08		775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	578	-0-	-172 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
10		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2	N	-0-			-0-
11		720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
12		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
01		868 N	736	-0-	-132 B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862												
08		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
10		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962												
08		1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	1058	-0-	-172 B	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	702	-0-	-476 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
11		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
01		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888												
08		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
10		682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
11		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
12		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
01		651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: A 44		RRCID -> 291801		COMPL. DATE 11/19/2021		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 1780 - 2046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	1125	-0-	-45 B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-	
10	1209 N	970	-0-	-239 B	-0-	970 2	N	-0-		-0-	
11	1232 N	1232	-0-	-0 B	-0-	1232 2	N	-0-		-0-	
12	1268 N	1268	-0-	-0 B	-0-	1268 2	N	-0-		-0-	
01	1056 N	1056	-0-	-0 B	-0-	1056 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A218		RRCID -> 292083		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 3223		PERF. 1806 - 3223	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 293680		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 1808 - 2054	
08	1545 N	1298	-0-	-247 B	-0-	1298 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	1194	-0-	-276 B	-0-	1194 2	N	-0-		-0-	
10	1426 N	1173	-0-	-253 B	-0-	1173 2	N	-0-		-0-	
11	1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-	
12	1240 N	1132	-0-	-108 B	-0-	1132 2	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088 2	N	-0-		-0-	

SNW OPERATING COMPANY		799856		RRCID -> 175883		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1920 - 1980	
THOMPSON		WELL #: 13R									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WINCHESTER OIL & GAS LLC		931327		RRCID -> 039833		COMPL. DATE 06/30/1966		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1739 - 1794	
WHITTENBURG		WELL #: 1 R									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970		RRCID -> 034364		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 1996		PERF. 1721 - 1759	
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #: 3R									
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179									
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 132151		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		3435 PERF. 2014 - 2300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		385674		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SNEED "A"		3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357

THOMPSON		WELL #: 263R		RRCID -> 154565		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		49
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		49
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		77

BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MOORE						
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674																	
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995											TOTAL DEPTH	2307	PERF. 1820	-	2252		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144	

SNEED "A" WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995											TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1840	-	2064		
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-	
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-					-0-	
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-	
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					-0-	
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-					-0-	
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-	

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995											TOTAL DEPTH	2430	PERF. 1978	-	2266		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129	

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995											TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1848	-	2027		
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	156	1	437	2	N	-0-				-0-	
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	158	1	452	2	N	-0-				-0-	
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	158	1	465	2	N	-0-				-0-	
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	121	1	461	2	N	-0-				-0-	
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	475	2	N	-0-				-0-	
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	171	1	454	2	N	-0-				-0-	

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995											TOTAL DEPTH	2434	PERF. 1942	-	2149		
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					115	
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					115	
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-					115	
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2		N	-0-					115	
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-					115	
01		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-					115	

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995											TOTAL DEPTH	2193	PERF. 1764	-	2090		
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-	
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-	
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-	
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-	
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					-0-	
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					-0-	

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996											TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1876	-	2136		
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	2	N	-0-				-0-	
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	50	1	87	2	N	-0-				-0-	
10		248 N	126	-0-	-122	-0-	46	1	80	2	N	-0-				-0-	
11		180 N	114	-0-	-66	-0-	44	1	70	2	N	-0-				-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674															
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119															
08		410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	302	2	N	-0-	-0-
09		400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	297	2	N	-0-	-0-
10		393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	293	2	N	-0-	-0-
11		377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	279	2	N	-0-	-0-
12		373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	273	2	N	-0-	-0-
*01		387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	281	2	N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170															
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121															
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096															
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992															
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054															
08		155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			29
09		120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			29
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			29
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674											
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132											
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	441
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	441
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	441
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	441
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	441
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044											
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	64
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	64
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	64
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	64
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	64
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.//		385674										
SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-			-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030				
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-

SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

BROWN "B"		WELL #: 8034R		RRCID -> 177293		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075				
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-			78
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			78
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			78
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2	N	-0-			78
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			78
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-			78

BROWN "B"		WELL #: 9034R		RRCID -> 177294		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156				
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//			68831 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MOORE					
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.//			385674											
BROWN "B"			WELL #: 7034R			RRCID ->	177654	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1838 - 2086	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

BROWN "A"			WELL #: 6064R			RRCID ->	177661	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1920 - 2172	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			408
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			408
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			408
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			408
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			408
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			408

THOMPSON			WELL #: 3063R			RRCID ->	177732	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2002 - 2227	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

THOMPSON			WELL #: 4063R			RRCID ->	177733	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1992 - 2149	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BROWN "C"			WELL #: 9022R			RRCID ->	177734	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2014 - 2184	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BROWN "C"			WELL #: 8022R			RRCID ->	177735	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1937 - 2154	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			298
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			298
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			298
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			298
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			298
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			298

SNEED "A"			WELL #: 8050R			RRCID ->	177736	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	1838 - 2086	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	39	1	110	2	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	2	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	N	-0-			-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	14	1	39	2	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.//		385674										
BROWN "A"		WELL #: 7064R		RRCID -> 177737		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

BROWN "C"		WELL #: 6022R		RRCID -> 178123		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

BROWN "C"		WELL #: 7022R		RRCID -> 178124		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

BROWN "A"		WELL #: 8064R		RRCID -> 178125		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064				
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	134	1	244	2	N	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	136	1	239	2	N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	140	1	245	2	N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	151	1	239	2	N	-0-	-0-
12	341 N	192	-0-	-149	-0-	68	1	124	2	N	-0-	-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	116	1	257	2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674													
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	149
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	149
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960													
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-	-0-
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674															
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050															
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	73	1	133	2	N	-0-			-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	74	1	130	2	N	-0-			-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	76	1	133	2	N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	82	1	129	2	N	-0-			-0-
12		217 N	109	-0-	-108	-0-	39	1	70	2	N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	76	1	169	2	N	-0-			-0-
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144															
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	105	1	191	2	N	-0-			-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	106	1	186	2	N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	109	1	191	2	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	117	1	184	2	N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	56	1	101	2	N	-0-			-0-
*01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	2	N	-0-			-0-
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053															
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	57	1	160	2	N	-0-			-0-
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	55	1	157	2	N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	53	1	154	2	N	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	54	1	154	2	N	-0-			-0-
12		217 N	68	-0-	-149	-0-	18	1	50	2	N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166															
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			64
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			64
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			64
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			64
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			64
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			64
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986															
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	2	N	-0-			-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	74	1	130	2	N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	85	1	134	2	N	-0-			-0-
12		217 N	112	-0-	-105	-0-	40	1	72	2	N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	71	1	156	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674																	
SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126																	
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					70
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					70
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					70
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					70
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					70
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					70

J. W. RESOURCES INC. 427974																	
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242																	
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10		1178 N	453	-0-	-725	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11		1140 N	680	-0-	-460	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12		1178 N	466	-0-	-712	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236																	
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216																	
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10		217 N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974												
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-	-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-	-0-
10	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3			N	-0-	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-
12	496 N	229	-0-	-267	-0-	229	3			N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164												
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	-0-
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	148	3			N	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-	-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-	-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-	-0-
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-	-0-
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-	-0-
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-	-0-
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024												
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-
10	465 N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-	-0-
11	480 N	168	-0-	-312	-0-	168	2			N	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 9401		RRCID -> 152897		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139								
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121								
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210													
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237													
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-		-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
10		155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-		-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-		-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085													
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
01		341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070													
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182													
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																		
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170																		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932																		
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084																		
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	2			N	-0-					15
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					15
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	-0-	86	2			N	-0-					15
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					15
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					15

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	403	1	1154	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	390	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	733	-0-	-507	-0-	130	1	603	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	280	1	781	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	13	-0-	-1227	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	744	N	287	-0-	-457	-0-	52	1	235	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053																	
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111																	
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026																	
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10		186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084																	
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10		651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11		630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076																	
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					14
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					14
10		248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					14
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					14
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					14
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066																	
08		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10		310 N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999																	
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10		248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068																	
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-		-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
10		279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11		270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2		N	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-		-0-
10		155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11		150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-		-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
08		682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2		N	-0-		-0-
09		630 N	552	-0-	-78	-0-	552 2		N	-0-		-0-
10		651 N	278	-0-	-373	-0-	278 2		N	-0-		-0-
11		630 N	291	-0-	-339	-0-	291 2		N	-0-		-0-
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
10		248 N	137	-0-	-111	-0-	137 2		N	-0-		-0-
11		270 N	94	-0-	-176	-0-	94 2		N	-0-		-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149												
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		-0-
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-		-0-
10		186 N	57	-0-	-129	-0-	57 2		N	-0-		-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	302 2		N	-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-
10		279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	155 2		N	-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	298 2		N	-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854											
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108 2		N	-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109 2		N	-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910											
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-
09		750 N	723	-0-	-27	-0-	-0-	723 2		N	-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-
01		744 N	673	-0-	-71	-0-	-0-	673 2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050											
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142 2		N	-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	136 2		N	-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139 2		N	-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	133 2		N	-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136 2		N	-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988											
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	261 2		N	-0-
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	267 2		N	-0-
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	-0-	256 2		N	-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	261 2		N	-0-
01		279 N	201	-0-	-78	-0-	-0-	201 2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965											
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	277 2		N	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067											
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-
09		270 N	242	-0-	-28	-0-	-0-	242 2		N	-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-
01		248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-	204 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
08		372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-	326	2		N	-0-
09		330 N	303	-0-	-27	-0-	-0-	303	2		N	-0-
10		310 N	129	-0-	-181	-0-	-0-	129	2		N	-0-
11		330 N	262	-0-	-68	-0-	-0-	262	2		N	-0-
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2		N	-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2		N	-0-
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-	83	2		N	-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88	2		N	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2		N	-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
08		155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	124	2		N	-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2		N	-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2		N	-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	236	2		N	-0-
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	2		N	-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
08		372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	331	2		N	-0-
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	-0-	317	2		N	-0-
10		372 N	299	-0-	-73	-0-	-0-	299	2		N	-0-
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	-0-	281	2		N	-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-
01		310 N	214	-0-	-96	-0-	-0-	214	2		N	-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2		N	-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	2		N	-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2		N	-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	142	2		N	-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2		N	-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//					68831 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//					760218								
SNEED					WELL #: 23R	RRCID ->	197909	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1708 - 1815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-

SNEED					WELL #: 25R	RRCID ->	197930	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1780 - 1916	
08		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-		-0-
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-		-0-
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-		-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-

THOMPSON					WELL #: 24R	RRCID ->	220573	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1730 - 2014	
08		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-		-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
01		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD					68845 001	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CARSON		
PANTERA ENERGY COMPANY					638486								
HAYS TRUST					WELL #: 207	RRCID ->	283978	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2900 - 2940	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TRYMA OPERATING					872142								
BURNETT					WELL #: 1	RRCID ->	284202	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2722 - 3124	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)					69171 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
HICKS EXPLORATION, LLC					102036								
PARKS, BEN					WELL #: 108 A	RRCID ->	108754	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	15352	PERF. 15127 - 15144	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856			
08	868 N	837	-0-	-31	B	-0-	837 2	N	-0-	8	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912 2	N	-0-	8	
10	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-		N	-0-	8	
11	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917 2	N	-0-	8	
12	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958 2	N	-0-	8	
01	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833 2	N	-0-	8	

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291									
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805			
08	558 N	395	-0-	-163		-0-	395 2	N	-0-	147	
09	420 N	314	-0-	-106		-0-	314 2	N	-0-	147	
10	496 N	263	-0-	-233		-0-	263 2	N	-0-	147	
11	390 N	219	-0-	-171		-0-	219 2	N	-0-	147	
12	310 N	144	-0-	-166		-0-	144 2	N	-0-	147	
01	271 N	271	-0-	-0-		-0-	271 2	N	-0-	147	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981			
08	759 N	759	-0-	-0-		-0-	216 1	543 2	N	-0-	
09	740 N	740	-0-	-0-		-0-	232 1	508 2	N	-0-	
10	569 N	569	-0-	-0-		-0-	263 1	306 2	N	-0-	
11	255 N	255	-0-	-0-		-0-	36 1	219 2	N	-0-	
12	248 N	186	-0-	-62		-0-	35 1	151 2	N	-0-	
01	248 N	31	-0-	-217		-0-	31 1		N	-0-	

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291									
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497			
08	4030 X	3950	-0-	-80		-0-	3950 2	N	-0-	-0-	
09	3900 X	3874	-0-	-26		-0-	3874 2	N	-0-	-0-	
10	4030 X	3961	-0-	-69		-0-	3961 2	N	-0-	-0-	
11	3900 X	3885	-0-	-15		-0-	3885 2	N	-0-	-0-	
12	4030 X	3920	-0-	-110		-0-	3920 2	N	-0-	-0-	
01	3999 X	3703	-0-	-296		-0-	3703 2	N	-0-	-0-	

PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198			
08	1736 N	1586	-0-	-150		-0-	1586 2	N	-0-	-0-	
09	1603 N	1603	-0-	-0-		-0-	1603 2	N	-0-	-0-	
10	1696 N	1696	-0-	-0-		-0-	1696 2	N	-0-	-0-	
11	1652 N	1652	-0-	-0-		-0-	1652 2	N	-0-	-0-	
12	1720 N	1720	-0-	-0-		-0-	1720 2	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1678	-0-	-27		-0-	1678 2	N	-0-	-0-	

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291											
PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9335 - 9475				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1311	RRCID ->	022473	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9812 - 9832
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7203 - 9504
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9857 - 9963		
08	1612	N	604	-0-	-1008	-0-	598	2	6	9	N	5	32
09	1560	N	882	-0-	-678	-0-	882	2			N	-0-	32
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	32
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	32
12	899	N	426	-0-	-473	-0-	426	2			N	-0-	32
01	1860	N	365	-0-	-1495	-0-	365	2			N	-0-	32

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9406 - 9468		
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-	17
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-	17
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	17
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	17
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-	17
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	17

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		69333 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
MCCARTOR		WELL #: 1309 C		RRCID -> 120182		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	62 1	787 2		N	-0-					20
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	60 1	714 2		N	-0-					20
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	60 1	783 2		N	-0-					20
11		720 N	691	-0-	-29	-0-	36 1	655 2		N	-0-					20
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	62 1	729 2		N	-0-					20
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	62 1	938 2		N	-0-					20

MCCARTOR 96		WELL #: 1		RRCID -> 172178		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696								
08		1116 N	885	-0-	-231	-0-	62 1	823 2		N	-0-					137
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	926 2		N	-0-					137
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	50 1	1182 2		N	-0-					137
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	60 1	1246 2		N	-0-					137
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	62 1	1061 2		N	10					147
							11 9									
01		1240 N	916	-0-	-324	-0-	60 1	846 2		N	9					156
							10 9									

PARNELL (ST. LOUIS)		69333 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 156625		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)		69337 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 183551		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
ADAMS		WELL #: 2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539								
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2		N	-0-					-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-		822 2		N	-0-					-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-					-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
01		62 N	9	-0-	-53	-0-		9 2		N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	436	-0-	-897	-0-	400	2	36	9	N	33	142	1			13
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	N	6					19
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					24
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					24
12	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					24
01	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					24

BE ANADARKO II, LLC 100676
 HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					84

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

08	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 187688		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, BEN		WELL #: 12		RRCID -> 191408		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84			84

PIONEER		WELL #: 3		RRCID -> 196359		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292					
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-

PIONEER		WELL #: 4		RRCID -> 199125		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HILL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 203780		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143					
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-			-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 3032		RRCID -> 211632		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 212910		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC BEN HILL		//CONT.// 69427 664 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 17H		RRCID -> 256076		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

MMGL TXPH, LLC MATHERS, W. L.		101619		WELL #: 1		RRCID -> 097170		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

EQV OPERATING LLC FELDMAN		101634		WELL #: 1		RRCID -> 038493		COMPL. DATE 02/06/1965		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114						
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016																

DIETRICH		101634		WELL #: 3		RRCID -> 185978		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CORLENA OIL COMPANY BRAINARD 61		178450		WELL #: 1		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150						
08	4681	X	919	-0-	-3762	-0-	919	2		N	-0-					133
09	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	3831	2		N	-0-					133
10	4154	X	2192	-0-	-1962	-0-	2175	2	17	9	N	15				148
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-					148
12	3968	X	1295	-0-	-2673	-0-	1289	2	6	9	N	5				153
01	3968	X	591	-0-	-3377	-0-	587	2	4	9	N	4				157

COURSON OIL & GAS, INC. HILL		182785		WELL #: 3154		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958						
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-				43
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	60	1	532	2	N	-0-				43
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	N	-0-				43
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	585	2	N	-0-				43
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	2	N	-0-				43
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-				43

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			108
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			108
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			108
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			108
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			5
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			5
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			5
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-			5
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		19
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-		19
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		19
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		19
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774		
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353 3	N	-0-		48
09	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1316 3	N	-0-		48
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1361 3	4 9 N	4		52
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		52
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1378 3	6 9 N	5		57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956		
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-		12
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3	N	-0-		12
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-		12
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		12
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		106
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-		106
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		106
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		106
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		106
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842		
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		98
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		98
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		98
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		98
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
PARSELL, WARREN B. "F"			WELL #:		7	RRCID ->	164431	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10822 - 10867		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 3			N	-0-			147
09		1650 N	1527	-0-	-123	-0-	1527 3			N	-0-			147
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3			N	-0-			147
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			147
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3			N	-0-			147
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

FLOWERS			WELL #:		2054	RRCID ->	178973	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10799 - 10824		
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3			N	-0-			143
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			143
10		837 N	372	-0-	-465	-0-	355 3	17 9		N	15			158
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			158
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			158
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158

PARSELL, HUGH F.			WELL #:		4	RRCID ->	194605	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10871 - 10936		
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			92
09		480 N	252	-0-	-228	-0-	252 3			N	-0-			92
10		589 N	438	-0-	-151	-0-	438 3			N	-0-			92
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	373 3			N	-0-			92
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			92
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-			WELL #:		3170	RRCID ->	196346	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10622 - 10942		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

KELLN, DAVID A. ET AL			WELL #:		1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10928 - 11078		
08		899 N	886	-0-	-13	-0-	886 2			N	-0-			-0-
09		870 N	197	-0-	-673	-0-	197 2			N	-0-			-0-
10		899 N	509	-0-	-390	-0-	509 3			N	-0-			-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-			-0-
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			WELL #:		562560	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10672 - 10802		
PARNELL "143"			WELL #:		1	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10672 - 10802		
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	31 1	1470 2		N	17			159
							19 9							
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	30 1	1848 2		N	28			187
							31 9							
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	31 1	1912 2		N	19	189 1		17
							21 9							
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	30 1	1803 2		N	28			45
							31 9							
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	31 1	1828 2		N	19			64
							21 9							
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	31 1	1828 2		N	15			79
							17 9							

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PARSELL RANCH "156"		WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 188341		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58"		WELL #: 2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956								
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-				2
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	30	1	196	2	N	-0-				2
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	28	1	201	2	N	-0-				2
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	30	1	197	2	N	-0-				2
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	31	1	208	2	N	-0-				2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-				2

PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC ADAMS		676084		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704								
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		N	-0-					-0-
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2		N	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-					-0-
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2		N	-0-					-0-
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-					-0-

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

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

 PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					19
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					19
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	N	4					23
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5					28
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	N	2					30

 BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

08	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	3			N	-0-					137
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					137
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					137
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					137
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					137
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					137

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/04/2024

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	1121	3	50	9	N	45				318
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-	142	1		176
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	3	2	9	N	2				178
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1093	3			N	-0-				178
12	1023 N	773	-0-	-250	-0-	740	3	33	9	N	30				208
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208

BE ANADARKO II, LLC 100676
 REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10439 - 10464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	3	4	9	N	4				54
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	3	2	9	N	2				56
10	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2			N	-0-				56
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				56
12	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2			N	-0-				56
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26				82

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

08	961 N	960	-0-	-1	-0-	953	3	7	9	N	6				115
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-				115
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				115
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-				115
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-				115
01	992 N	912	-0-	-80	-0-	851	2	61	9	N	55				170

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) EQV OPERATING LLC FELDMAN		//CONT.//	69427 830 101634	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TAYLOR A		WELL #: 1		RRCID -> 022486	COMPL. DATE 03/31/1958	TOTAL DEPTH 11660	PERF. 10101 - 10109									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9780 - 11070									
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	26	1	280	3	N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	N	-0-					-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	437	3	N	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	N	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	77	1	438	3	N	-0-					-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	34	1	415	3	N	-0-					-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF. 10036 - 10130									
08	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					37
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					37
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					37
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					37
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
ENCINO OPERATING, LLC PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742 - 9862									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		WELL #: 1 L		RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10000 - 10014									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 1		RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592 - 9596									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3	N	-0-	272
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3	N	-0-	272
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-	272
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-	272
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-	272
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	272

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	140
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	140
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140

PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227	
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-	87
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-	87
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	87
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	87
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-	293
09	360 N	166	-0-	-194	-0-	166 2	N	-0-	293
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2	N	-0-	293
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	293
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	293
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	293

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872						
DIETRICH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 119316	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9688	- 9706	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
MITCHELL "134"				WELL #: 1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014	- 10032	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31 1	669 2	N	-0-	28
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	N	30	58
						33 9				
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	31 1	630 2	N	9	67
						10 9				
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	30 1	613 2	N	3	70
						3 9				
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	31 1	646 2	N	5	75
						6 9				
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	28 1	516 2	N	-0-	75

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						
KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/08/2024										

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
PARSELL, ISABEL				WELL #: 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892	- 9904	
08	5673 X	5333	-0-	-340	-0-	5281 2	52 9	N	47	116
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5472 2	56 9	N	51	167
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5255 2	28 9	N	25	192
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5208 2	28 9	N	25	217
12	5704 X	5236	-0-	-468	-0-	5174 2	62 9	N	56	77
01	5704 X	4991	-0-	-713	-0-	4949 2	42 9	N	38	115

FIELDS & SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10118	- 10126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775	- 9780	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

REMORA OPERATING, LLC				701613												
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006					
08	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					27
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					27
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					27
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					27
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395												
MEKEEL 215		3		RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461												
PARSELL ESTATE		3		RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008					
08	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	2			Y	-0-					148
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					148
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					148
11	T. A.	677	-0-	677	677	677	2			Y	-0-					148
12	T. A.	738	-0-	738	1415	738	2			Y	-0-					148
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1415					Y	NO RPT					148

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 - 10357			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC				101619											
WATERFIELD, JAMES B. "C"				WELL #:	2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11938 - 12102			
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2				N	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2				N	-0-			-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				N	-0-			-0-
11	1230 N	982	-0-	-248	-0-	982	2				N	-0-			-0-
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2				N	-0-			-0-
*01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2				N	-0-			-0-
CHI OPERATING, INC.				148123											
MCMORDIE				WELL #:	1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.10976 - 10986			
08	2325 N	2120	-0-	-205	-0-	2120	3				N	-0-			7
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3				N	-0-			7
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3				N	-0-			7
11	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	1919	3				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	1846	3				N	-0-			7
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
WATERFIELD 103				WELL #:	1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.12300 - 14888			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC				101619											
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #:	2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10556 - 10582			
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2				N	-0-			-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2				N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2				N	-0-			-0-
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2				N	-0-			-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2				N	-0-			-0-
01	837 N	344	-0-	-493	-0-	344	2				N	-0-			-0-
WEBB, LESLIE ETAL -O-				WELL #:	1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10499 - 10519			
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-			-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2				N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2				N	-0-			-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2				N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2				N	-0-			-0-
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	2				N	-0-			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	77 3	210 9	N	191	191 1		460
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3		N	-0-			460
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			460
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 3		N	-0-			460
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			460
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC 101619
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

08	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1972 2	6 9	Y	5			116
09	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1990 2		Y	-0-	1 1		115
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-			115
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2130 2	8 9	Y	7			122
12	2046 N	1716	-0-	-330	-0-	1710 2	6 9	Y	5			127
01	2232 N	1355	-0-	-877	-0-	1349 2	6 9	Y	5			132

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

08	1 X	1	-0-	-0-	B	1 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	B	1 2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	1	-0-	1	B	2 2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	2	-0-	2	B	4 2		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	2	-0-	2	B	6 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	6		N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

08	73 N	73	-0-	-0-	B	73 2		N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	B	42 2		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	B	101 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	B	64 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

08	37 N	37	-0-	-0-	B	37 2		N	-0-			87
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-			87
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			87
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			87

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276								
08	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232								
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602								
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210								
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 - 5537	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 - 5171	
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316	
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2			N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
10	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5 2			N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016	
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2			N	-0-		-0-
10	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835	
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126	
08	31 N	25	-0-	-6	B	-0-		25	2			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-		53	2			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-		80	2			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260	
08	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-		790	2			-0-
09	960 N	625	-0-	-335	B	-0-		625	2			-0-
10	744 N	705	-0-	-39	B	-0-		705	2			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	B	-0-						-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-		364	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102	
08	310 N	255	-0-	-55	B	-0-		255	2			-0-
09	210 N	107	-0-	-103	B	-0-		107	2			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-		225	2			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394			
08	372 N	269	-0-	-103	B	-0-		269	2		N	-0-		-0-
09	270 N	115	-0-	-155	B	-0-		115	2		N	-0-		-0-
10	341 N	1	-0-	-340	B	-0-		1	2		N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505			
08	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	2		N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-		43	2		N	-0-		-0-
10	93 N	52	-0-	-41	B	-0-		52	2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-		34	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143			
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-		50	2		N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-		43	2		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-		19	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257			
08	155 N	128	-0-	-27	B	-0-		128	2		N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	B	-0-		102	2		N	-0-		-0-
10	155 N	99	-0-	-56	B	-0-		99	2		N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-		34	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076				
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN (KRIDER) MEWBOURNE OIL COMPANY GEORGIANNE		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
				562560												
		WELL #:		1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182 - 3194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304 - 4503					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 - 4520					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412					
08	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-					39
09	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	2			N	-0-					39
10	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2			N	-0-					39
11	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	2			N	-0-					39
12	3430 X	3430	-0-	-0- B	-0-	3430	2			N	-0-					39
01	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			N	-0-					39

RIG PETROLEUM, LLC WHITE		WELL #:		711525 3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229					
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 RIG PETROLEUM, LLC //CONT.// 711525
 WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 1		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 1		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 1		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
 GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-			94
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23934			N	NO RPT			94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			214
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			214
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

08	992 #	146	-0-	-846	-0-	146 3		N	-0-			130
09	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			130
10	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-			130
11	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			130
12	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-			130
01	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			130

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986									
FLOWERS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1473 3	2 9	N	2			152
09		1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1708 3	2 9	N	2			154
10		1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1660 3	2 9	N	2			156
11		1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1658 3	2 9	N	2			158
12		1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1678 3	2 9	N	2			160
01		1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			160

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		49B			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				WELL #:	22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
WILSON, JAMES ELRICK -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081
08		1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448 3		N	-0-			221
09		1410 N	963	-0-	-447	-0-	963 3		N	-0-			221
10		1426 N	1193	-0-	-233	-0-	1193 3		N	-0-			221
11		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1318 3		N	-0-			221
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-			221
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221

REMORA OPERATING, LLC				701613		49B			CNTY: OCHILTREE				
ELRICK				WELL #:	244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9030 - 9060
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HANDLY				WELL #:	1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847		49B			CNTY: LIPSCOMB				
PEARL WHEAT 'A' 765				WELL #:	6H	RRCID ->	284161	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7675 - 8881
08		992 #	857	-0-	-135	-0-	528 2	329 9	N	299	190	1	581
09		960 #	415	-0-	-545	-0-	277 2	138 9	N	125	194	1	512
10		775 #	499	-0-	-276	-0-	302 2	197 9	N	179			691
11		840 #	518	-0-	-322	-0-	243 2	275 9	N	250	191	1	750
12		868 #	497	-0-	-371	-0-	209 2	288 9	N	262	356	1	656
01		868 #	497	-0-	-371	-0-	292 2	205 9	N	186	194	1	648

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
GUY				WELL #:	4H	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7560 - 9762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	480 2	48 9	N	44	176 1		30	
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			30	
10	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			30	
11	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			30	
12	561 R	561	-0-	-0-	-0-	486 2	75 9	N	68			98	
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	462 2	10 9	N	9			107	

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
RONALD REAGAN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MITCHELL "A" 735				WELL #:	2	RRCID ->	064947	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7192 - 7454
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	

BRILLHART, S. L.				WELL #:	5	RRCID ->	160523	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7292 - 7352
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	

MITCHELL "A" 735				WELL #:	3735	RRCID ->	180555	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7460
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRILLHART, S. L.				WELL #:	6	RRCID ->	180776	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 - 7416
08	620 #	601	-0-	-19	-0-	601 2		N	-0-			8	
09	600 #	584	-0-	-16	-0-	584 2		N	-0-			8	
10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			8	
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			8	
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			8	
01	620 #	561	-0-	-59	-0-	561 2		N	-0-			8	

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 #	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-			81
09	1410 #	1393	-0-	-17	-0-	1393	2			N	-0-			81
10	1457 #	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-			81
11	1410 #	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-			81
12	1457 #	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-			81
01	1426 #	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-			81

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 2		RRCID -> 162365		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7307 - 7381		
08	545 R	545	-0-	-0-	-0-	530	3	15	9	Y	14			14
09	619 R	619	-0-	-0-	-0-	499	3	120	9	Y	109	100	1	23
10	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1045	3	22	9	Y	20			43
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	Y	6			49
12	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	3			Y	-0-			49
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			49

PEERY, HAROLD		WELL #: 287807		RRCID -> 287807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8860 - 13895				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 10H		RRCID -> 288397		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7693 - 11012				
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 5766		RRCID -> 290802		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 7362 - 7438				
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.// 684575		WELL #: 4766		RRCID -> 297266		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7365 - 7430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		0	8	-0-	8	169	8	3			N	-0-	-0-
09		0	5	-0-	5	174	5	3			N	-0-	-0-
10		0	11	-0-	11	185	11	3			N	-0-	-0-
11		0	10	-0-	10	195	10	3			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	195					N	NO RPT	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
DICKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 103279		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380					
08	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	3				N	-0-	109
09	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3				N	-0-	109
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3				N	-0-	109
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3				N	-0-	109
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3				N	-0-	109
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT	109

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
CALLIHAM		WELL #: 2		RRCID -> 111526		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

CALLIHAM		WELL #: 3		RRCID -> 204300		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

PEERY (MARMATON)		70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
EQV OPERATING LLC		101634		WELL #: 2		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 199432		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DUKE, BASIL JR.		WELL #: 1850		RRCID -> 204323		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			132
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			132
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-			132
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			132
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MITCHELL A 735		WELL #: 4735		RRCID -> 228144		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL A 735		WELL #: 3735		RRCID -> 228538		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051				
08	1209 X	891	-0-	-318	-0-	855	2	36 9	N	33		179
09	1140 X	741	-0-	-399	-0-	702	2	39 9	N	35		214
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1397	2	64 9	N	58	180 1	92
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	52		144
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	956	2	63 9	N	57		201
01	1209 N	992	-0-	-217	-0-	927	2	65 9	N	59		260

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
PEERY, HAROLD				WELL #: 8766	RRCID -> 290136	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7358	- 7630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
GUY OIL				WELL #: 2	RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366	- 7633		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEERY, N. (CLEVELAND)				70249 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC				100676							
GUY				WELL #: 7	RRCID -> 144668	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7290	- 7373		
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-		43
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		43
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		43
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-		43
12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-		43
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-		43

PEERY, SE. (CLEVELAND)				70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652							
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				WELL #: 1557	RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERYDITH 557				WELL #: 3H	RRCID -> 275293	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7984	- 11886		
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2480	2	19	9	N	80
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	85
10	2015 N	44	-0-	-1971	-0-	44	2			N	85
11	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	85
12	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	85
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	85

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
MOXLEY - MILNE		WELL #: 1		RRCID -> 257878		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
11	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
*12	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEBALL-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 276479		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053		
08	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	1060 3	N	-0-		148
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		148
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	163	188 1	123
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		123
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-		123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123

COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/31/2024						

PERRYTON (FINGER)		70743 213		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
OCHILTREE COUNTY		WELL #: 1		RRCID -> 174991		COMPL. DATE 02/09/1988		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #: 1		RRCID -> 249708		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	N	380 2		93
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	N	286 2		93
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	26 1	N	277 2		93
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30 1	N	365 2		93
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31 1	N	369 2		93
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	N	331 2		93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PERRY UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 139987		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (KEYES)
PERRYTON OPERATING COMPANY
GEORGE, S. R.

70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
657470
WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			35
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			35
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			35
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			35
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			35
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC
PERRY UNIT -I-

676084
WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MERAMAC)
COURSON OIL & GAS, INC.
HAYWOOD

70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62 1	851 2	N	39	182 1		124
						43 9						
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	60 1	766 2	N	41			165
						45 9						
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62 1	749 2	N	54			219
						59 9						
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60 1	700 2	N	34			253
						37 9						
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	60 1	706 2	N	3			256
						3 9						
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	40 1	428 2	N	6	163 1		99
						7 9						

PERRYTON (MORROW, LOWER)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
MASON, ENFIELD

70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
085851
WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BE ANADARKO II, LLC
SCHNEIDER UNIT

100676
WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC SCHNEIDER UNIT		//CONT.// //CONT.//	70743 639 100676	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 179051	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7799	-	7826						
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3866	3	12	9	N	11				21
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-				21
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-				21
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-				21
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-				21
01	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	2457	2	62	9	N	56				77
CORLENA OIL COMPANY BROWNLEE - PEARSON				WELL #: 1	RRCID -> 066930	COMPL. DATE 05/18/1976	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8014	-	8024					
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1257	2	40	9	N	36				202
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2		9	N	8	164	1		46
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1184	2	41	9	N	37				83
11	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1153	2	28	9	N	25				108
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1262	2	37	9	N	34				142
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1234	2	34	9	N	31				173
COURSON OIL & GAS, INC. GEORGE, GARY ESTATE				WELL #: 107	RRCID -> 194440	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8149	-	8164					
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-				-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	2	N	-0-				-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	62	1	290	2	N	-0-				-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	56	1	305	2	N	-0-				-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	62	1	296	2	N	-0-				-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY PALMER "132"				WELL #: 1	RRCID -> 202243	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8156	-	8350					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PERRYTON OPERATING COMPANY GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE 05/06/1958	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7916	-	7966					
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE 10/11/1959	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A							
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				18
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				18
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				18
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				18

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
 GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2			128
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1			129
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1			130
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3			133
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2			135
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1			136

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	N	7			24
09	1170 N	309	-0-	-861	-0-	307	2	2	9	N	2			26
10	1209 N	750	-0-	-459	-0-	750	2			N	-0-			26
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	2	4	9	N	4			30
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			30
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	2	4	9	N	4			34

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
 GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			91
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-			91
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			91
11	450 N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-			91
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-			91
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			91

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

08	961 #	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-			27
09	930 #	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-			27
10	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			27
11	930 #	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-			27
12	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			27
01	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
ODELL-JOHNSON				WELL #:	1 U	RRCID -> 035791	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		868 #	828	-0-	-40	-0-	31 1	797 2	N	-0-		-0-
09		840 #	812	-0-	-28	-0-	30 1	782 2	N	-0-		-0-
10		868 #	839	-0-	-29	-0-	31 1	808 2	N	-0-		-0-
11		840 #	806	-0-	-34	-0-	30 1	776 2	N	-0-		-0-
12		837 #	817	-0-	-20	-0-	31 1	786 2	N	-0-		-0-
01		837 #	781	-0-	-56	-0-	31 1	750 2	N	-0-		-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602			CNTY: OCHILTREE					
WITT, ROACH				WELL #:	1	RRCID -> 079614	COMPL. DATE 11/10/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7648 -	7676		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2024 - WELL PLUGGED 11/16/24												

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750			CNTY: OCHILTREE					
J. D.				WELL #:	1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7624 -	7638		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

DIEBALL				1040			CNTY: OCHILTREE					
				WELL #:	1040	RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7514 -	7519		
08		992 #	637	-0-	-355	-0-	36 1	601 2	N	-0-		175
09		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	60 1	940 2	N	4		179
							4 9					
10		1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	56 1	953 2	N	-0-		179
11		960 #	922	-0-	-38	-0-	6 1	916 2	N	-0-		179
12		992 #	971	-0-	-21	-0-	62 1	902 2	N	6		185
							7 9					
01		992 #	682	-0-	-310	-0-	44 1	638 2	N	-0-		185

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862			CNTY: OCHILTREE					
COX -D-				WELL #:	1	RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7592 -	7610		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669								
BRILLHART				WELL #:	1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8383 -	8512		
08		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974 2		N	-0-		110
09		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941 2		N	-0-		110
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		110
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		110
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		110
01		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2		N	-0-		110

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2		N	-0-			94
09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2		N	-0-			94
10	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 2		N	-0-			94
11	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2		N	-0-			94
12	2294 N	1944	-0-	-350 B	-0-	1944 2		N	-0-			94
01	2015 N	1876	-0-	-139 B	-0-	1876 2		N	-0-			94

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-			63
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	782 2	19 9	N	17			80
10	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	613 2	22 9	N	20			100
11	780 N	595	-0-	-185 B	-0-	593 2	2 9	N	2			102
12	837 N	640	-0-	-197 B	-0-	638 2	2 9	N	2			104
01	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 2		N	-0-			104

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-22052			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2024												

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

08	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	62 1	1031 2	N	2			127
						2 9						
09	1050 N	1045	-0-	-5 B	-0-	60 1	985 2	N	-0-			127
10	1085 N	1075	-0-	-10 B	-0-	60 1	1015 2	N	-0-			127
11	1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	40 1	972 2	N	-0-			127
12	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	62 1	1004 2	N	-0-			127
01	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	62 1	978 2	N	-0-			127

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			109

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	805 2	6 9	N	5			67
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	774 2	4 9	N	4			71
10	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	9			80
11	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	803 2	6 9	N	5			85
12	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	829 2	7 9	N	6			91
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	831 2	18 9	N	16			107

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DANIEL 586		WELL #:		1H	RRCID ->	246378	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9344 - 11592	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	97 1	1496 2	N		20			264
09	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	22 9							
09	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	94 1	1454 2	N		31	192 1		103
10	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	34 9							
10	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	97 1	1461 2	N		42			145
11	1560 N	1450	-0-	-110 B	-0-	46 9							
11	1560 N	1450	-0-	-110 B	-0-	94 1	1314 2	N		38			183
12	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	42 9							
12	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	97 1	1571 2	N		39			222
01	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	43 9							
01	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	97 1	1577 2	N		8			230
						9 9							
KING OPERATING CORPORATION				465296									
CHUNN		WELL #:		1	RRCID ->	057420	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 - 7522	
08	SWR 10	2899	-0-	2899 B	16369	2899 2		N		-0-		-0-	
09	SWR 10	2883	-0-	2883 B	19252	2883 2		N		-0-		-0-	
10	SWR 10	3439	-0-	3439 B	22691	3439 2		N		-0-		-0-	
11	SWR 10	2326	-0-	2326 B	25017	2157 2	169 9	N		154	1	-0-	
12	SWR 10	2350	-0-	2350 B	27367	2350 2		N		-0-		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	27367			N		NO RPT		-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
PERRY UNIT -I-		WELL #:		1	RRCID ->	022510	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7448 - 7972	
08	682 N	594	-0-	-88 B	-0-	594 2		N		-0-		30	
09	660 N	627	-0-	-33 B	-0-	627 2		N		-0-		30	
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N		-0-		30	
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N		-0-		30	
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2		N		-0-		30	
01	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565 2		N		-0-		30	
PERRY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	135538	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7432 - 7436	
08	2108 N	1788	-0-	-320 B	-0-	1758 2	30 9	N		27		37	
09	2100 N	1960	-0-	-140 B	-0-	1946 2	14 9	N		13		50	
10	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2481 2	19 9	N		17		67	
11	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2393 2	8 9	N		7		74	
12	2015 N	1560	-0-	-455 B	-0-	1537 2	23 9	N		21	95 1	-0-	
01	2511 N	1545	-0-	-966 B	-0-	1542 2	3 9	N		3		3	
ADAMS		WELL #:		1137	RRCID ->	272270	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8920 - 9116	
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	693 2	24 9	N		22		52	
09	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	698 2	4 9	N		4		56	
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N		-0-		56	
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N		-0-		56	
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N		-0-		56	
01	775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708 2		N		-0-		56	

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574								
PATRIOT SWD		WELL #: 101		RRCID -> 225751		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
DIEBALL		WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62 1	461 2	N	-0-	109
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	60 1	434 2	N	-0-	109
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	62 1	439 2	N	-0-	109
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	56 1	423 2	N	-0-	109
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	62 1	433 2	N	-0-	109
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	52 1	420 2	N	-0-	109
E2 OPERATING LLC		238475								
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540		
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-	118
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	118
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3		N	-0-	118
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	606 3		N	-0-	118
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-	118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	118
PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.		254560								
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543		
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1415 2	50 9	N	45	145
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1384 2	66 9	N	60	205
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1894 2	110 9	N	100	119
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1766 2	66 9	N	60	179
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1765 2	88 9	N	80	76
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1894 2	66 9	N	60	136
SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					70

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					59
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					59
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					59
*11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					59
*12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

08		1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09		1500 N	1147	-0-	-353	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

08	775 N	515	-0-	-260	-0-	435	1	80	3	N	-0-					68
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	158	1	596	3	N	-0-					68
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	183	1	145	3	N	-0-					68
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					68
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					68
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		70750 555		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 283977		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				202
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				202
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT				202

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1 T		RRCID -> 037359		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ODELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037360		COMPL. DATE 06/30/1965		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852							
08	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-				-0-
09	450 #	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-				-0-
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-				-0-
11	450 #	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-				-0-
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-				-0-
01	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY STOREY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 176874		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886					
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-				160
09	480 #	467	-0-	-13	-0-	17	1	450	2	N	-0-				160
10	550 R	550	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	7				167
						8	9								
11	697 R	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-				167
12	830 R	830	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	N	1				168
						1	9								
01	546 R	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	N	-0-				168

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC SCHNEIDER -C-		619697		WELL #: 1		RRCID -> 040045		COMPL. DATE 05/16/1966		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC PORTWOOD		676084		WELL #: 3		RRCID -> 185222		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)		70750 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
ORINGDERFF		WELL #: 2102		RRCID -> 183675		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ORINGDERFF		WELL #: 2103		RRCID -> 189607		COMPL. DATE 07/01/2002			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-				67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-				67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-				67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-				67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-				67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-				67

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PORTWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179440		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958						
08	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	8	9	N	7		23
09	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	12	9	N	11		34
10	1240	N	1237	-0-	-3	B	-0-	1235	2	2	9	N	2		36
11	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1538	2	2	9	N	2		38
12	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-		38
01	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1367	2	6	9	N	5		43

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		70750 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LANCE		WELL #: 104		RRCID -> 190081		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168						
08	713	N	696	-0-	-17		-0-	62	1	634	2	N	-0-		-0-
09	720	N	676	-0-	-44		-0-	60	1	616	2	N	-0-		-0-
10	713	N	682	-0-	-31		-0-	54	1	628	2	N	-0-		-0-
11	660	N	605	-0-	-55		-0-	12	1	593	2	N	-0-		-0-
12	713	N	693	-0-	-20		-0-	62	1	631	2	N	-0-		-0-
01	702	N	702	-0-	-0-		-0-	62	1	640	2	N	-0-		-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)		70750 777		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE						
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000													
ALLEN ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051556		COMPL. DATE 08/05/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	1054	#	844	-0-	-210		-0-	841	2	3	9	N	3		448
09	1020	#	856	-0-	-164		-0-	856	2			N	-0-		448
10	1023	#	293	-0-	-730		-0-	293	2			N	-0-		448
11	990	#	842	-0-	-148		-0-	842	2			N	-0-		448
12	975	R	975	-0-	-0-		-0-	975	2			N	-0-		448
01	967	R	967	-0-	-0-		-0-	967	2			N	-0-		448

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)		70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
E2 OPERATING LLC		238475													
SHARE TRUST		WELL #: 253		RRCID -> 166921		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998						
08	370	N	370	-0-	-0-		-0-	370	3			N	-0-		69
09	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	3			N	-0-		69
10	342	N	342	-0-	-0-		-0-	342	3			N	-0-		69
11	330	N	326	-0-	-4		-0-	326	3			N	-0-		69
12	332	N	332	-0-	-0-		-0-	332	3			N	-0-		69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-			18
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	586	2	23	9	N	21			39
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			39
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2			41
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			41
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-			41

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 SCS NEWTON OIL LLC 760234
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	1395 N	1680	-0-	285 B	-7910	62	1	1618	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1638	-0-	288 B	-7622	60	1	1578	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1546	-0-	151 B	-7471	60	1	1486	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1566	-0-	216 B	-7255	38	1	1528	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1504	-0-	109 B	-7146	62	1	1442	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	984	-0-	-411 B	-7146	54	1	930	2	N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M O	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT			-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)			73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PALO DURO RESOURCES LLC			637389								
COBLE MORGAN A 810			WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2860 - 2996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395						CNTY: HUTCHINSON		
FLATHERS 140 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3400 - 3714
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175						CNTY: HUTCHINSON		
MEADOWS			WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3183 - 3356
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARLAN			WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 3094 - 3284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS			WELL #: 5		RRCID -> 245020		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 3518		PERF. 3302 - 3344
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)			73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
EQV OPERATING LLC			101634								
JINES 481			WELL #: 1T		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 9274 - 9290
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-			199
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	3375	3		N	-0-			199
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-			199
11	3000 N	3149	-0-	149	-0-	149	3149	3		N	-0-			199
12	3100 N	3185	-0-	85	-0-	234	3185	3		N	-0-			199
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT			199

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

08	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	2081	-0-	-1639	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3575	-0-	-269	-0-	-0-	3575	3		N	-0-			-0-
11	3720 X	3101	-0-	-619	-0-	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
12	3813 X	1710	-0-	-2103	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			71
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			71
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			71
*12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			71
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22

 TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					72
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					72
10	1395 N	990	-0-	-405	-0-	990	2			N	-0-					72
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	2			N	-0-					72
12	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					72
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					72

 QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
 EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	360 #	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-

 EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330 #	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310 #	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					-0-

 EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	390 #	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	390 #	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	403 #	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	403 #	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		310 #	285	-0-	-25	-0-	285 3			N	-0-	-0-
09		300 #	241	-0-	-59	-0-	241 3			N	-0-	-0-
10		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-	-0-
11		270 #	1	-0-	-269	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		279 #	215	-0-	-64	-0-	215 3			N	-0-	-0-
01		279 #	125	-0-	-154	-0-	125 3			N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970												
08		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-
09		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-	-0-
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-	-0-
11		60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-	-0-
01		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974												
08		434 #	411	-0-	-23	-0-	411 3			N	-0-	-0-
09		420 #	348	-0-	-72	-0-	348 3			N	-0-	-0-
10		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-	-0-
11		390 #	1	-0-	-389	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		403 #	310	-0-	-93	-0-	310 3			N	-0-	-0-
01		403 #	180	-0-	-223	-0-	180 3			N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130												
08		155 #	77	-0-	-78	-0-	77 3			N	-0-	-0-
09		120 #	59	-0-	-61	-0-	59 3			N	-0-	-0-
10		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3			N	-0-	-0-
11		90 #	1	-0-	-89	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-	-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084												
08		341 #	316	-0-	-25	-0-	316 3			N	-0-	-0-
09		330 #	268	-0-	-62	-0-	268 3			N	-0-	-0-
10		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-	-0-
11		300 #	1	-0-	-299	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		310 #	239	-0-	-71	-0-	239 3			N	-0-	-0-
01		310 #	139	-0-	-171	-0-	139 3			N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106												
08		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-	-0-
09		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-	-0-
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-	-0-
11		60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082												
08		124 #	56	-0-	-68	-0-	56 3			N	-0-	-0-
09		90 #	44	-0-	-46	-0-	44 3			N	-0-	-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-	-0-
11		60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-	-0-
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS								
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8		RRCID -> 262788	COMPL. DATE 03/01/1954	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 3930	- 4098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09	270 #	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
11	270 #	1	-0-	-269	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	279 #	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-		-0-
01	279 #	139	-0-	-140	-0-	139 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3		RRCID -> 262790	COMPL. DATE 04/08/1954	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3884	- 4045				
08	279 #	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-		-0-
09	270 #	214	-0-	-56	-0-	214 3	N	-0-		-0-
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	240 #	1	-0-	-239	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	248 #	191	-0-	-57	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	248 #	111	-0-	-137	-0-	111 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8		RRCID -> 262791	COMPL. DATE 04/09/1954	TOTAL DEPTH 4141	PERF. 3946	- 4126				
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103 3	N	-0-		-0-
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11	120 #	1	-0-	-119	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3		RRCID -> 262792	COMPL. DATE 08/18/1953	TOTAL DEPTH 4142	PERF. 3884	- 4045				
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2		RRCID -> 262793	COMPL. DATE 07/29/1953	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3908	- 4032				
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-

LARGE OPERATING LLC COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5		486623	RRCID -> 052170	COMPL. DATE 01/24/1972	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3945	- 4000			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

08	558 #	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

08	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	450 #	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	465 #	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	527 #	158	-0-	-369	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		CNTY: ROBERTS							
AGATHA		WELL #:	1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4004 - 4110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1116 #	457	-0-	-659	-0-	457 3	N	-0-		-0-
09		930 #	454	-0-	-476	-0-	454 3	N	-0-		-0-
10		744 #	475	-0-	-269	-0-	475 3	N	-0-		-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-
12		744 #	703	-0-	-41	-0-	703 3	N	-0-		-0-
01		465 #	463	-0-	-2	-0-	463 3	N	-0-		-0-

AGATHA		WELL #:	2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004 - 4116
08		1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
09		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
10		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
11		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-		-0-
12		1209 #	830	-0-	-379	-0-	830 3	N	-0-		-0-
01		1209 #	593	-0-	-616	-0-	593 3	N	-0-		-0-

EDGE -A-		WELL #:	1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 4089
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GAY		WELL #:	4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930 - 4054
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKE		WELL #:	3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3952 - 4088
08		1736 #	1615	-0-	-121	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
09		1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
10		1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
11		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		-0-
12		1612 #	1381	-0-	-231	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
01		1643 #	963	-0-	-680	-0-	963 3	N	-0-		-0-

LOCKE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	022599	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	3960 - 4060
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 3		WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016 - 4030
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3958 - 4076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAGGARD TR 7		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3972 - 4022				
08	992 #	859	-0-	-133	-0-	859	3		Y	-0-	-0-	
09	810 #	527	-0-	-283	-0-	527	3		Y	-0-	-0-	
10	837 #	502	-0-	-335	-0-	502	3		Y	-0-	-0-	
11	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	-0-	
12	868 #	451	-0-	-417	-0-	451	3		Y	-0-	-0-	
01	868 #	353	-0-	-515	-0-	353	3		Y	-0-	-0-	

GAY		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3972 - 4022				
08	1023 #	787	-0-	-236	-0-	787	3		N	-0-	-0-	
09	990 #	668	-0-	-322	-0-	668	3		N	-0-	-0-	
10	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-	-0-	
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	-0-	
12	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-	-0-	
01	837 #	414	-0-	-423	-0-	414	3		N	-0-	-0-	

HAGGARD TR 8		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3994 - 4073				
08	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-	-0-	
09	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-	-0-	
10	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-	-0-	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	-0-	
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-	

HAGGARD TR 2		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3978 - 4068				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HAGGARD TR 3		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3955 - 4005				
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-	
09	330 #	97	-0-	-233	-0-	97	3		N	-0-	-0-	
10	341 #	38	-0-	-303	-0-	38	3		N	-0-	-0-	
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-	
12	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	3		N	-0-	-0-	
01	372 #	126	-0-	-246	-0-	126	3		N	-0-	-0-	

HAGGARD TR 4		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3958 - 4050				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS										
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
EDGE -D- WELL #: 1		RRCID -> 053049	COMPL. DATE 07/18/1972	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3968	- 4104						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			-0-
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 3958	- 4000				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDGE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 054220	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 4031	- 4097				
08	930 #	388	-0-	-542	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
09	840 #	22	-0-	-818	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
12	744 #	10	-0-	-734	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18		RRCID -> 054451	COMPL. DATE 01/29/1973	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3970	- 4090				
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	124 #	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056	COMPL. DATE 03/03/1954	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3972	- 4084				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 5		RRCID -> 056651	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3982	- 4072				
08	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
09	870 #	831	-0-	-39	-0-	831 3		N	-0-			-0-
10	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
12	899 #	687	-0-	-212	-0-	687 3		N	-0-			-0-
01	899 #	371	-0-	-528	-0-	371 3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STONE -A-				3	059525	09/03/1974	4180	4017	-	4120			
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAGGARD TR 4				6	060013	10/10/1974	4133	4036	-	4117			
08	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
09	330 #	141	-0-	-189	-0-	141 3			N	-0-			-0-
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341 #	179	-0-	-162	-0-	179 3			N	-0-			-0-
01	341 #	101	-0-	-240	-0-	101 3			N	-0-			-0-
MCCUITION, G.				4	061746	06/17/1954	4114	4060	-	4111			
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-			-0-
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-			-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	434 #	63	-0-	-371	-0-	63 3			N	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
HAGGARD TR 8				21	066469	05/18/1976	4100	3984	-	4082			
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			-0-
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
BELL, A. R.				6	068198	09/13/1976	6330	3978	-	4158			
08	1085 #	625	-0-	-460	-0-	625 3			N	-0-			-0-
09	720 #	696	-0-	-24	-0-	696 3			N	-0-			-0-
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
12	713 #	529	-0-	-184	-0-	529 3			N	-0-			-0-
01	744 #	348	-0-	-396	-0-	348 3			N	-0-			-0-
MCCUITION, G. -A-				3	071305	04/22/1977	4110	3962	-	4080			
08	434 #	133	-0-	-301	-0-	133 3			N	-0-			-0-
09	390 #	228	-0-	-162	-0-	228 3			N	-0-			-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	248 #	194	-0-	-54	-0-	194 3			N	-0-			-0-
01	372 #	141	-0-	-231	-0-	141 3			N	-0-			-0-
MCCUITION, G.				1	125531	12/14/1952	4120	4092	-	4113			
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-			-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08		968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-	-0-
09		796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	-0-
10		806 #	482	-0-	-324	-0-	482	3			N	-0-	-0-
11		780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	-0-
12		806 #	328	-0-	-478	-0-	328	3			N	-0-	-0-
01		806 #	315	-0-	-491	-0-	315	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100													
08		1023 #	587	-0-	-436	-0-	587	3			Y	-0-	-0-
09		990 #	202	-0-	-788	-0-	202	3			Y	-0-	-0-
10		775 #	706	-0-	-69	-0-	706	3			Y	-0-	-0-
11		660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-
12		589 #	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-	-0-
01		713 #	310	-0-	-403	-0-	310	3			Y	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102													
08		744 #	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-	-0-
09		660 #	305	-0-	-355	-0-	305	3			Y	-0-	-0-
10		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-	-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
12		310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-	-0-
01		527 #	217	-0-	-310	-0-	217	3			Y	-0-	-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090													
08		1395 #	625	-0-	-770	-0-	625	3			N	-0-	-0-
09		960 #	190	-0-	-770	-0-	190	3			N	-0-	-0-
10		992 #	169	-0-	-823	-0-	169	3			N	-0-	-0-
11		960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	-0-
12		899 #	184	-0-	-715	-0-	184	3			N	-0-	-0-
01		620 #	153	-0-	-467	-0-	153	3			N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100													
08		1364 #	1158	-0-	-206	-0-	1158	3			N	-0-	-0-
09		1080 #	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-	-0-
10		1116 #	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-	-0-
11		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	-0-
12		1147 #	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-	-0-
01		1147 #	782	-0-	-365	-0-	782	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094													
08		713 #	398	-0-	-315	-0-	398	3			N	-0-	-0-
09		690 #	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-	-0-
10		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	-0-
11		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-
12		496 #	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-	-0-
01		527 #	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		310 #		72	-0-	-238	-0-		72	3		N	-0-
09		300 #		9	-0-	-291	-0-		9	3		N	-0-
10		747 R		747	-0-	-0-	-0-		747	3		N	-0-
11		120 #		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		297 R		297	-0-	-0-	-0-		297	3		N	-0-
01		310 #		216	-0-	-94	-0-		216	3		N	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089													
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106													
08		654 R		654	-0-	-0-	-0-		654	3		N	-0-
09		629 R		629	-0-	-0-	-0-		629	3		N	-0-
10		829 R		829	-0-	-0-	-0-		829	3		N	-0-
11		300 #		-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
12		745 R		745	-0-	-0-	-0-		745	3		N	-0-
01		583 R		583	-0-	-0-	-0-		583	3		N	-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030													
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082													
08		1448 R		1448	-0-	-0-	-0-		1448	3		N	-0-
09		638 R		638	-0-	-0-	-0-		638	3		N	-0-
10		1542 R		1542	-0-	-0-	-0-		1542	3		N	-0-
11		120 #		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		124 #		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
01		124 #		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A													
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087													
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		CNTY: ROBERTS									
LOCKE		WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
09		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
10		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
01		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091
08		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
09		900 #	376	-0-	-524	-0-	376	3	N	-0-			-0-
10		930 #	420	-0-	-510	-0-	420	3	N	-0-			-0-
11		900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
12		930 #	361	-0-	-569	-0-	361	3	N	-0-			-0-
01		837 #	295	-0-	-542	-0-	295	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON		WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A		
08		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
09		120 #	49	-0-	-71	-0-	49	3	N	-0-			-0-
10		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3	N	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
01		124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998	-	4106
08		527 #	523	-0-	-4	-0-	523	3	N	-0-			-0-
09		420 #	282	-0-	-138	-0-	282	3	N	-0-			-0-
10		527 #	396	-0-	-131	-0-	396	3	N	-0-			-0-
11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12		527 #	191	-0-	-336	-0-	191	3	N	-0-			-0-
01		527 #	108	-0-	-419	-0-	108	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:	55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3962	-	3974
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075									
08		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10		752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12		775 #	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01		775 #	136	-0-	-639	-0-	136	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080									
08		1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09		1470 #	1459	-0-	-11	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10		1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11		1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12		1519 #	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
01		1519 #	784	-0-	-735	-0-	784	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS									
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664							
08		961 N	1019	-0-	58 B	-16975	964	3	55	9	N	50					380
09		0 N	596	-0-	596 B	-16379	590	3	6	9	N	5					385
10		961 N	540	-0-	-421 B	-16379	540	3			N	-0-					385
11		930 N	662	-0-	-268 B	-16379	662	3			N	-0-					385
12		620 N	656	-0-	36 B	-16343	656	3			N	-0-	182	1			203
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-16343					N	NO RPT					203

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

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

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
PAYNE RANCH "A"		WELL #: 1210		RRCID -> 189284	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 8743	PERF. 8470	-		8494		
08	14B2 EXT	35	-0-	35	B	-58921	35	2	N	-0-		203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-58921			N	-0-		203
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-58921			N	-0-		203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-58921			N	1		204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-58921			N	-0-		204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-58921			N	NO RPT		204

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
MARTY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160749	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3196	-		3204		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC				100676								
PAYNE TRUST		WELL #: 1222		RRCID -> 246663	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8793	-		8833		
08	434 N	405	-0-	-29		-0-	404	3	1	9	N	1
09	331 N	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-
10	496 N	412	-0-	-84		-0-	412	2			N	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-		-0-	412	2			N	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-		-0-	412	2			N	-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-		-0-	412	2			N	-0-

R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
ROPER		WELL #: 103		RRCID -> 124234	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8357	-		8371		
08	744 #	517	-0-	-227		-0-	48	1	469	2	N	-0-
09	720 #	552	-0-	-168		-0-	42	1	510	2	N	-0-
10	744 #	406	-0-	-338		-0-	32	1	374	2	N	-0-
11	720 #	296	-0-	-424		-0-	58	1	238	2	N	-0-
12	558 #	272	-0-	-286		-0-	48	1	224	2	N	-0-
01	558 #	222	-0-	-336		-0-	48	1	174	2	N	-0-

RAMP (DOUGLAS)				74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619								
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155	COMPL. DATE 01/13/1997	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8004	-		8034		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7930	-		8148		
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-		10
09	67 N	67	-0-	-0-		-0-	67	2			N	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94	2			N	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	2			N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-		-0-	97	2			N	-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94	2			N	-0-

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045								
HOBART RANCH		WELL #: 2058														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	878	2	40	9	N	36					88
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	768	2	40	9	N	36	95	1			29
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	589	2	17	9	N	15					44
12	868 N	850	-0-	-18	-0-	824	2	26	9	N	24					68
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					68

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158								
PYEATT		WELL #: 1051														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1365 2	19 9	N	17		
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1209 2	23 9	N	21		
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1262 2	14 9	N	13		
11	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	1119 2		N	-0-		
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1172 2	53 9	N	48		
01	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1130 2	11 9	N	10		

SHELL FEE 45				WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360	
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	559 2	19 9	N	17	72	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-	72	
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	561 2	7 9	N	6	78	
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-	78	
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-	78	
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-	78	

RAMP RANCH				WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079	
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	517 2	18 9	N	16	53	
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	475 2	2 9	N	2	55	
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-	55	
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-	55	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	493 2	9 9	N	8	63	
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-	63	

SHELL FEE 45				WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	38	
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-	38	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	38	
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		N	-0-	38	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	38	
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-	38	

EUBANK 44				WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	

RAMP RANCH				WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	

CANTWELL				WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765	
08	589 N	456	-0-	-133	-0-	456 2		N	-0-	24	
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	491 2		N	-0-	24	
10	558 N	434	-0-	-124	-0-	434 2		N	-0-	24	
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 2		N	-0-	24	
12	496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2		N	-0-	24	
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-	24	

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905		PERF.11816 - 12854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-			53
09	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-			53
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-			53
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-			53
12	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-			53
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			53

SHELL FEE 45				WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11612 - 12748		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

RAMSEY 58				WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11009 - 12761		
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			35
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			35
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			35
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			35
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			35
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			35

SHELL FEE 45				WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11534 - 13013		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

RW				WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304		PERF.11164 - 11640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

THORNTON 59				WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.10651 - 12593		
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-			12
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			12
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			12
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-			12
12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-			12
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-			12

EUBANK 44				WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10792 - 12773		
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	N	12			57
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6	31	1	32
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-			32
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-			32
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-			32
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-			32

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220								
08	3100 N	3482	-0-	382	382	329 1	3107 2	N	42							106
09	3728 X	3346	-0-	-382	-0-	314 1	2980 2	N	47	97	1					56
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	324 1	3166 2	N	49	66	1					39
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	308 1	3082 2	N	51	59	1					31
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	335 1	3150 2	N	58							89
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	335 1	3007 2	N	59							148

RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318								
08	1612 N	517	-0-	-1095	-0-	508 2	9 9	N	8							75
09	1410 N	670	-0-	-740	-0-	655 2	15 9	N	14							89
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	624 2	13 9	N	12							101
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	732 2	15 9	N	14							115
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	622 2	24 9	N	22							137
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	581 2	9 9	N	8							145

RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632								
08	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	1067 1	4690 2	N	41	46	1					56
09	5430 X	5384	-0-	-46	-0-	1044 1	4282 2	N	53							109
10	5611 X	5143	-0-	-468	-0-	947 1	4138 2	N	53	96	1					66
11	5430 X	4504	-0-	-926	-0-	931 1	3530 2	N	39							105
12	5611 X	5387	-0-	-224	-0-	1056 1	4255 2	N	69							174
01	5611 X	3780	-0-	-1831	-0-	964 1	2755 2	N	55							229

OIL AND GAS DIVISION

RASOR (MORROW, LOWER) EQV OPERATING LLC EPPS "A"		74783 500 101634		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9534 - 9628	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	919	-0-	-197	-0-	208 1	699 3	N	11			90
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	12 9 209 1	800 3	N	3			93
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	3 9 229 1	842 3	N	14			107
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	15 9 186 1	749 3	N	-0-			107
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	244 1	952 3	N	8			115
01	1085 N	862	-0-	-223	-0-	9 9 181 1	673 3	N	7			122
						8 9						

WILDE		74783 500 101634		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	2H	RRCID ->	280115	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9670 - 12692	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	660 1	2220 3	N	15			171
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	17 9 525 1	2007 3	N	15			186
10	2635 N	2553	-0-	-82	-0-	17 9 544 1	1998 3	N	10			196
11	2760 N	2280	-0-	-480	-0-	11 9 452 1	1821 3	N	6			202
12	2635 N	2615	-0-	-20	-0-	7 9 529 1	2064 3	N	20			222
01	2542 N	2400	-0-	-142	-0-	22 9 507 1	1879 3	N	13			235
						14 9						

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) BCE-MACH III LLC OSBORNE		75189 444 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	2R	RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF.	4255 - 4279	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "27"		75189 444 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	5	RRCID ->	161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4228 - 4250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		75189 444 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	8	RRCID ->	163423	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	4166 - 4516	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//			75189 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872														
THURSTON			WELL #: 1	RRCID -> 286161	COMPL. DATE 01/09/2018	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 4241	- 4255									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)			75189 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS									
TURNER 50/50, LLC			100570														
HALL "A"			WELL #: 1	RRCID -> 191277	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4310	- 4420									

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (PENN. R)			75189 888	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH III LLC			040209														
OSBORNE, MARION			WELL #: 2 L	RRCID -> 022634	COMPL. DATE 06/22/1960	TOTAL DEPTH 11567	PERF. 9570	- 10875									

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)			75189 905	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH III LLC			040209														
JAMESON, MARION			WELL #: 2035	RRCID -> 101529	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4286	- 5398									

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26			WELL #: 5	RRCID -> 122696	COMPL. DATE 09/27/1982	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 4606	- 4620									

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC.			687912														
OSBORNE 36			WELL #: 3036	RRCID -> 104341	COMPL. DATE 06/18/2014	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4307	- 5420									

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
BYRUM "33"		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310	N	375	-0-	65 B	-5439	375 3			N	-0-				-0-
09	450	N	448	-0-	-2 B	-5439	448 3			N	-0-				-0-
10	403	N	388	-0-	-15 B	-5439	388 3			N	-0-				-0-
11	360	N	431	-0-	71 B	-5368	431 3			N	-0-				-0-
12	465	N	376	-0-	-89 B	-5368	376 3			N	-0-				-0-
01	403	N	434	-0-	31 B	-5337	434 3			N	-0-				-0-

BYRUM "33"		WELL #: 3033		RRCID -> 220053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-				-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		101619													
EARP		WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334		PERF.11039 - 11099					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 163514		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11320 - 11344					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 2		RRCID -> 022631		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 11567		PERF. 9570 - 10265					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BYRUM "6"		WELL #: 1		RRCID -> 077300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10250 - 10480			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613 3	11 9	N	155
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1610 3	9 9	N	163
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1827 3	19 9	N	180
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1764 3	8 9	N	187
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756 3	14 9	N	192
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1654 3	19 9	N	16

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278										
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	43
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432 3		N	43
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	43
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	43
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	43
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508										
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	1
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	1
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404 3		N	1
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	1
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350										
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324										
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352 3		N	-0-
12	465	N	275	-0-	-190	-0-	275 3		N	-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240 3		N	-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33

BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892 - 10310
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926 - 10228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9883 - 10054
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM "27"				WELL #:	7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10038 - 10100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM "6"				WELL #:	4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10035 - 10380
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-	-0-
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-	-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-	-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-	-0-
12	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-	-0-
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290												
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	3	9	9	N	8	13
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	3	19	9	N	17	30
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1955	3	19	9	N	17	47
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	3	13	9	N	12	59
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1986	3	22	9	N	20	79
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1963	3	17	9	N	15	94
BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328												
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-	11
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-	11
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-	11
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	11
12	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-	11
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-	11
BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430												
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-	1
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-	1
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	1
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-	1
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	1
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	1
BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329												
08	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2317	3			N	-0-	96
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-	96
10	2480 N	2272	-0-	-208	-0-	2272	3			N	-0-	96
11	2250 N	2195	-0-	-55	-0-	2195	3			N	-0-	96
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-	96
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-	96
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228												
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	795	3	9	9	N	8	74
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	716	3	9	9	N	8	82
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	778	3	9	9	N	8	90
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	792	3	6	9	N	5	95
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	N	10	105
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	N	8	113

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9422 - 10353
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10383
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9384 - 10180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9346 - 10448
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM "27"		WELL #:		9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9626 - 10225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9592 - 10406
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3				-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3				-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3				-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3				-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3				-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3				-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9569 - 10418
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	1757	-0-	-568	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1534	-0-	-176	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

08	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3		N	-0-			16
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-			16
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			16
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			16
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-			16
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3		N	-0-			16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			12
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			12
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			12
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			12
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			12
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																		
BYRUM "4"										WELL #: 6		RRCID -> 220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11204	PERF.10112	- 10464	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM										WELL #: 2		RRCID -> 220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9514	- 10550	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM										WELL #: 605		RRCID -> 221219	COMPL. DATE 06/15/2017	N/A	TOTAL DEPTH 10475	PERF. 9948	- 10365	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BYRUM "27"										WELL #: 11		RRCID -> 223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10946	PERF. 9552	- 10409	
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	533	3	3	9	N	3	-0-					38
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5	-0-					43
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	2	-0-					45
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	487	3	6	9	N	5	-0-					50
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	497	3	8	9	N	7	-0-					57
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	N	3	-0-					60

BYRUM "6"										WELL #: 8		RRCID -> 223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11119	PERF.10040	- 10406	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35										WELL #: 11		RRCID -> 223667	COMPL. DATE 12/11/2006	N/A	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9460	- 10406	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37										WELL #: 2		RRCID -> 223695	COMPL. DATE 11/10/2006	N/A	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9960	- 10500	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																		
BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 - 10430					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440					
08	1302	X	1213	-0-	-89	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					7
09	1230	X	1117	-0-	-113	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					7
10	1271	X	1061	-0-	-210	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					7
11	1230	X	1050	-0-	-180	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					7
12	1209	X	980	-0-	-229	-0-	-0-	980	3			N	-0-					7
01	1209	X	1023	-0-	-186	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					7

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424					
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426					
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10					122
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	8	9	N	7					129
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					137
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3	13	9	N	12					149
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	17	9	N	15					164
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	-0-	530	3	14	9	N	13					177

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9349 - 10470					
08	496	N	28	-0-	-468	-0-	-0-	28	3			N	-0-					32
09	540	N	57	-0-	-483	-0-	-0-	57	3			N	-0-					32
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-					32
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	-0-	13	3			N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					32

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9178 - 10566		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9450 - 10431		
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388 - 10156		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214 - 10420		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302 - 10560		
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-			-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9173 - 10400		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9131 - 10370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9972 - 10398			
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-			37
09	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-			37
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			37
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-			37
12	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-			37
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-			37

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF. 9298 - 10168			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9253 - 10492			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9710 - 10950			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

08	1426 X	1021	-0-	-405	-0-	1019	3	2	9	N	2			132
09	1350 X	1111	-0-	-239	-0-	1098	3	13	9	N	12			144
10	1395 X	1130	-0-	-265	-0-	1105	3	25	9	N	23			167
11	1350 X	1093	-0-	-257	-0-	1073	3	20	9	N	18			185
12	1302 X	1074	-0-	-228	-0-	1057	3	17	9	N	15			200
01	1147 X	869	-0-	-278	-0-	862	3	7	9	N	6	187	1	19

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9256 - 10460			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9274 - 10550			
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9230 - 10558			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9162 - 10434			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9834 - 10325			
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-			-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-			-0-
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-			-0-
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-			-0-
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-			-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10050 - 10355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9785 - 10340
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4589 3	25 9	N	23	187 1	41
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4611 3	24 9	N	22		63
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4637 3	35 9	N	32		95
11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4111 3	33 9	N	30		125
12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4733 3	35 9	N	32		157
01	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4735 3	36 9	N	33		190

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10092 - 10417
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																
BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042																
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381																
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					36
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					36
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					36
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544																
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3			N	-0-	-0-
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3			N	-0-	-0-
10		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3			N	-0-	-0-
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3			N	-0-	-0-
12		527 N	457	-0-	-70	-0-	457 3			N	-0-	-0-
01		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3			N	-0-	-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422												
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-	52
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-	52
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-	52
11		480 N	401	-0-	-79	-0-	401 3			N	-0-	52
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-	52
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3			N	-0-	52

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560												
08		713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3			N	-0-	-0-
09		690 N	637	-0-	-53	-0-	637 3			N	-0-	-0-
10		682 N	653	-0-	-29	-0-	645 3	8 9	N		7	7
11		660 N	604	-0-	-56	-0-	601 3	3 9	N		3	10
12		651 N	606	-0-	-45	-0-	603 3	3 9	N		3	13
01		651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3			N	-0-	13

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562												
08		341 N	331	-0-	-10	-0-	328 3	3 9	N		3	62
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	325 3	2 9	N		2	64
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	329 3	11 9	N		10	74
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	312 3	8 9	N		7	81
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	321 3	11 9	N		10	91
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	301 3	11 9	N		10	101

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 4				WELL #: 23	RRCID -> 239028	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9294	- 10590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 4				WELL #: 22	RRCID -> 239036	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9718	- 10630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 6				WELL #: 18	RRCID -> 241461	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8387	- 10740		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 27				WELL #: 24	RRCID -> 241469	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9265	- 10541		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 28	RRCID -> 241471	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9886	- 10495		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 30	RRCID -> 241472	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9623	- 10482		
08	2232 N	2137	-0-	-95	-0-	2104 3	33 9	N	30		129
09	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	1975 3	30 9	N	27		156
10	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1934 3	30 9	N	27		183
11	2070 N	1661	-0-	-409	-0-	1641 3	20 9	N	18		201
12	2077 N	1627	-0-	-450	-0-	1615 3	12 9	N	11	189 1	23
01	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	1574 3	20 9	N	18		41

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 27	RRCID -> 241473	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9988	- 10378		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 6				WELL #: 11	RRCID -> 242618	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 10982	PERF. 9915	- 10357					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1105	RRCID -> 243502	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10058	- 10427					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID -> 243503	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10009	- 10382					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BYRUM 6				WELL #: 17	RRCID -> 243901	COMPL. DATE 08/05/2008	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10040	- 10389					
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3				N	-0-			35
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-			35
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3				N	-0-			35
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3				N	-0-			35
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3				N	-0-			35
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3				N	-0-			35

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 29	RRCID -> 243903	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9545	- 10422					
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3				N	-0-			12
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3				N	-0-			12
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3				N	-0-			12
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	631 3				N	-0-			12
12	930 N	721	-0-	-209	-0-	721 3				N	-0-			12
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3				N	-0-			12

BYRUM 4				WELL #: 27	RRCID -> 244130	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9658	- 10576					
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1190 3	20 9			N	18			218
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1136 3	17 9			N	15			233
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167 3	14 9			N	13			246
11	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1128 3	19 9			N	17			263
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1145 3	20 9			N	18			281
01	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1128 3	14 9			N	13			294

BYRUM 6				WELL #: 21	RRCID -> 244131	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10148	- 10390					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294															
08		372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-			73
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-			73
10		310 N	243	-0-	-67	-0-	234	3	9	9	N	8			81
11		270 N	206	-0-	-64	-0-	200	3	6	9	N	5			86
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			86
01		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			86

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251															
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			7
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			7
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			7
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			7
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			7
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			7

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370															
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			9
09		510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-			9
10		527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-			9
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-			9
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			9
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			9

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325															
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			97
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			97
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10			107
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			107
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	130	3	9	9	N	8			115
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	136	3	11	9	N	10			125

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	217 N	206	-0-	-11	-0-		206	3	N	-0-		20
09	210 N	197	-0-	-13	-0-		197	3	N	-0-		20
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3	N	-0-		20
11	210 N	187	-0-	-23	-0-		187	3	N	-0-		20
12	217 N	183	-0-	-34	-0-		183	3	N	-0-		20
01	186 N	179	-0-	-7	-0-		179	3	N	-0-		20

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10192 - 10768
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9837 - 10450
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9395 - 10601
08	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	3	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	3	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-		78	3	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	3	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3	N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC				101619								
CHARLES				WELL #: 107	RRCID -> 228648	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9758	- 10570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	Y	-0-			-0-

CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC				101634								
DILLMAN				WELL #: 3	RRCID -> 252281	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF. 9954	- 11260			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DILLMAN				WELL #: 4	RRCID -> 254157	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 11243	PERF.10008	- 11264			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 267273	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 11587	PERF. 9806	- 11148			
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			204
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			204

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872															
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23	

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35	

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102	

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	

 RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	62	N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WALLACE CC		WELL #:		2010	RRCID ->	247605	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	10899	PERF. 9113 - 10083
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33

WALLACE CC		WELL #:		3010	RRCID ->	250583	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9054 - 10777
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31

WALLACE CC		WELL #:		4	RRCID ->	259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 9160 - 10918
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11364 - 11398
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11124 - 11819
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)				75275 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
RECKLESS 1028		WELL #:		1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9055 - 9062
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573										
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SCS NEWTON OIL LLC		760234										
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		040205										
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	N	-0-					25
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-					25
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-					25
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					25
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	N	-0-					25
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					25

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	79	1	1075	2	N	2					40
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	-0-					40
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	2	N	-0-					40
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	82	1	988	2	N	8					48
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	87	1	1024	2	N	2					50
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	86	1	1045	2	N	3					53

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	1					56
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					56
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	N	7					63
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	680	2	N	8					71
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	15					86
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	N	3					89

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	39 1	527 2	N	-0-			22
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	23 1	344 2	N	-0-			22
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	35 1	485 2	N	3			25
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	3 9	527 2	N	6			31
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43 1	501 2	N	1			32
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	7 9	458 2	N	-0-			32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			26
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			26
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			26
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			26
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			26
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	5 2	8 9	N	7			33

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			17
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			17
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			17
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-			17
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30 2	28 9	N	25			42
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			42

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

08	4650 X	4223	-0-	-427	-0-	4200 3	23 9	N	21			245
09	4500 X	3690	-0-	-810	-0-	3690 3		N	-0-			245
10	4309 X	4071	-0-	-238	-0-	4071 2		N	-0-			245
11	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	3733 2	216 9	N	196	196 1		245
12	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	4071 2		N	-0-			245
01	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	3933 2		N	-0-			245

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9269 X	9087	-0-	-182	-0-	9041	3	46	9	N	42				272
09	8970 X	8532	-0-	-438	-0-	8523	3	9	9	N	8				280
10	8866 X	7833	-0-	-1033	-0-	7833	2			N	-0-				280
11	8790 X	8041	-0-	-749	-0-	7833	2	208	9	N	189	189	1		280
12	9083 X	7833	-0-	-1250	-0-	7833	2			N	-0-				280
01	9083 X	7854	-0-	-1229	-0-	7833	2	21	9	N	19				299

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

08	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	20288	3	33	9	N	30				189
09	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	19692	3	220	9	N	200	187	1		202
10	21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-				202
11	21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-				202
12	21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-				202
*01	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	21584	2	120	9	N	109	196	1		115

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

08	13609 X	12657	-0-	-952	-0-	12626	3	31	9	N	28				345
09	13170 X	12237	-0-	-933	-0-	12011	3	226	9	N	205	189	1		361
10	13144 X	12685	-0-	-459	-0-	12685	2			N	-0-				361
11	12720 X	11804	-0-	-916	-0-	11587	2	217	9	N	197	197	1		361
12	13144 X	12271	-0-	-873	-0-	12271	2			N	-0-				361
01	12679 X	11931	-0-	-748	-0-	11920	2	11	9	N	10	199	1		172

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

08	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13671	3	91	9	N	83				323
09	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	14248	3	19	9	N	17	193	1		147
10	13702 X	12838	-0-	-864	-0-	12838	2			N	-0-				147
11	13260 X	13049	-0-	-211	-0-	12838	2	211	9	N	192	192	1		147
12	13702 X	12838	-0-	-864	-0-	12838	2			N	-0-				147
01	13702 X	13038	-0-	-664	-0-	12838	2	200	9	N	182	171	1		158

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

08	12710 X	12363	-0-	-347	-0-	12221	3	142	9	N	129	169	1		269
09	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13342	3	261	9	N	237	194	1		312
10	12679 X	12515	-0-	-164	-0-	12303	2	212	9	N	193	193	1		312
11	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-				312
12	14043 X	12505	-0-	-1538	-0-	12303	2	202	9	N	184	382	1		114
01	14043 X	12587	-0-	-1456	-0-	12303	2	284	9	N	258				372

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

08	10509 X	9060	-0-	-1449	-0-	8949	3	111	9	N	101	179	1		132
09	10170 X	8179	-0-	-1991	-0-	8162	3	17	9	N	15				147
10	10602 X	9063	-0-	-1539	-0-	9063	2			N	-0-				147
11	10260 X	8335	-0-	-1925	-0-	8135	2	200	9	N	182	182	1		147
12	9796 X	8266	-0-	-1530	-0-	8266	2			N	-0-				147
01	9052 X	8735	-0-	-317	-0-	8552	2	183	9	N	166	171	1		142

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	17577 X	16753	-0-	-824	-0-	39	1	16619	2	N	86	164 1	137
09	17010 X	14599	-0-	-2411	-0-	95	9			N	74		211
10	17577 X	16920	-0-	-657	-0-	14518	2	81	9	N	112	185 1	138
11	16860 X	15941	-0-	-919	-0-	16797	2	123	9	N	93		231
12	17298 X	16292	-0-	-1006	-0-	15839	2	102	9	N	80	193 1	118
01	16926 X	16029	-0-	-897	-0-	50	1	16154	2	N	115		233
						88	9						
						87	1	15815	2	N			
						127	9						

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2308	2	11	9	N	10		75
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2182	2	11	9	N	10		85
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2271	2	13	9	N	12		97
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2017	2	20	9	N	18		115
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2008	2	14	9	N	13		128
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1986	2	25	9	N	23		151

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

08	14663 X	12888	-0-	-1775	-0-	12724	2	164	9	N	149	181 1	399
09	13170 X	12566	-0-	-604	-0-	12422	2	144	9	N	131	183 1	347
10	13609 X	10444	-0-	-3165	-0-	10283	2	161	9	N	146	178 1	315
11	12990 X	8675	-0-	-4315	-0-	8522	2	153	9	N	139	184 1	270
12	13423 X	10387	-0-	-3036	-0-	10267	2	120	9	N	109	186 1	193
01	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT		193

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC 101619
 ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		//CONT.//				77908 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
DISCOVERY OPERATING, INC.						220865												
ROGERS, RAY		WELL #:				1	RRCID -> 105931		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 15200		PERF.15028 - 15033					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	44	1	15	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023																		

PRESIDIO PETROLEUM LLC						676084	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ZYBACH		WELL #:				1	RRCID -> 132152		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14962 - 15010				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18

RULER (MORROW UPPER)						78900 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
VALENCIA OPERATING COMPANY		WELL #:				881167	RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 9663 - 9671				
MCMORDIE BROTHERS -B-						1											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)						79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		WELL #:				040205	RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 9510 - 9543				
TIPPS, CHRISTIE "A"						3070											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8

TIPPS, CHRISTIE "A"						WELL #:	4070	RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9556 - 9970			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20

TIPPS, CHRISTIE "A"						WELL #:	6070	RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 9284 - 9880			
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1704	2	28	9	N	25						162
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1549	2	18	9	N	16	154	1				24
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1633	2	19	9	N	17						41
11	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1543	2	28	9	N	25						66
12	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	1565	2	22	9	N	20						86
*01	3100 N	3151	-0-	51	51	3116	2	35	9	N	32						118

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124		PERF. 9454 - 9897	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	75	-0-	-762	-0-		75 2				102
09	240 N	178	-0-	-62	-0-		177 2	1 9		29 1	74
10	155 N	95	-0-	-60	-0-		95 2				74
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2				74
12	186 N	131	-0-	-55	-0-		131 2				74
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2				74

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9343 - 9943	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-		119 2	22 9	N		224
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N		224
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		77 2	6 9	N		229
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		60 2	8 9	N		236
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-		56 2	20 9	N		254
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-		262 2	17 9	N	140 1	129

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8936 - 9540	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N		23
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2		N		23
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2		N		23
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N		23
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2		N		23
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 2		N		23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9110 - 9736	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9264 - 9872	
08	1643 N	1610	-0-	-33	-0-		1568 2	42 9	N		225
09	1710 N	1598	-0-	-112	-0-		1565 2	33 9	N		255
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-		1617 2	41 9	N	172 1	120
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1648 2	36 9	N		153
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1688 2	57 9	N		205
*01	3100 N	3467	-0-	367	367		3423 2	44 9	N		245

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8772 - 9738	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9630 - 9730	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205															
CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	N	30			69
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			69
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	316	2	31	9	N	28			97
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	327	2	17	9	N	15			112
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	421	2	41	9	N	37			149
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	284	2	18	9	N	16	103	1	62

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

BCE-MACH III LLC 040209															
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1035	953	1	289
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1028	1140	1	177
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	997	940	1	234
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1017	974	1	277
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	977	973	1	281
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1034	957	1	358

BE ANADARKO II, LLC 100676															
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394															
08		651 N	621	-0-	-30	-0-	619	3	2	9	N	2			92
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			92
10		651 N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-			92
11		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-			92
12		589 N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-			92
*01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	530	2	31	9	N	28			120

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC			101619							
CHRISTIE-TIPPS 77			WELL #: 1077	RRCID -> 058389	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 9680	- 9958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES			WELL #: 1	RRCID -> 061664	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9444	- 9487		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMORDIE 128			WELL #: 1	RRCID -> 064549	COMPL. DATE 11/09/1975	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9324	- 9357		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES			WELL #: 3	RRCID -> 065665	COMPL. DATE 02/25/1976	TOTAL DEPTH 9907	PERF. 9324	- 9576		
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-		6
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-		6
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-		6
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-		6
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-		6
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-		6

CHRISTIE-TIPPS 77			WELL #: 2077	RRCID -> 073523	COMPL. DATE 09/14/1977	TOTAL DEPTH 9889	PERF. 9368	- 9568		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMORDIE			WELL #: 1129	RRCID -> 073524	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8893	- 9434		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMORDIE			WELL #: 1087	RRCID -> 076996	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8966	- 9550		
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1135 2	29 9	N	26	216
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1094 2	26 9	N	24	68
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1128 2	29 9	N	26	94
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1082 2	29 9	N	26	120
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1075 2	28 9	N	25	145
01	1023 N	958	-0-	-65	-0-	936 2	22 9	N	20	165

ST. CLAIR (GRANITE WASH)			//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC			//CONT.//	101619									
TIPPS, CHRISTIE			WELL #:	1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9800 - 9816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CHRISTIE-TIPPS			WELL #:	2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10050 - 10072	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCMORDIE 128			WELL #:	2	RRCID ->	101532	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9403 - 9542	
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304 2	N	-0-			41	
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272 2	N	-0-			41	
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279 2	N	-0-			41	
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250 2	N	-0-			41	
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-			41	
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-			41	

MCMORDIE 86			WELL #:	3086	RRCID ->	149604	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9478	
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	166 2	6 9 N	5			5	
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170 2	10 9 N	9			14	
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	162 2	2 9 N	2			16	
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-			16	
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-			16	

MCMORDIE			WELL #:	3087	RRCID ->	149740	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9594 - 9817	
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	411 2	14 9 N	13			168	
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	407 2	15 9 N	14			182	
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	406 2	10 9 N	9			191	
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	392 2	8 9 N	7			198	
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	400 2	8 9 N	7			205	
01	403	N	118	-0-	-285	-0-	118 2	N	-0-			205	

JONES			WELL #:	4085	RRCID ->	155490	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9464 - 9770	
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320 2	N	-0-			103	
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			103	
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-			103	
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298 2	N	-0-			103	
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			103	
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267 2	N	-0-			103	

CHRISTIE-TIPPS 77			WELL #:	3077	RRCID ->	155865	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 10058	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12					89
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	234	2	8	9	N	7					96
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	236	2	8	9	N	7					103
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	223	2	8	9	N	7					110
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	254	2	14	9	N	13					123
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					130

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

08	651 N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	N	4					107
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8					115
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	605	2	6	9	N	5					120
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	569	2	14	9	N	13					133
12	651 N	571	-0-	-80	-0-	563	2	8	9	N	7					140
01	620 N	416	-0-	-204	-0-	402	2	14	9	N	13					153

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					118
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	971	2	30	9	N	27					145
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25					170
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	754	2	29	9	N	26					196
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	681	2	18	9	N	16	192	1			20
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	694	2	24	9	N	22					42

ST. CLAIR (GRANITE WASH)			//CONT.// 79636 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619											
MCMORDIE			WELL #: 3129			RRCID -> 164413	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8932	- 9606				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	824 2	14 9	N	13			113	
09		810 N	724	-0-	-86	-0-	716 2	8 9	N	7			120	
10		837 N	754	-0-	-83	-0-	751 2	3 9	N	3			123	
11		810 N	692	-0-	-118	-0-	681 2	11 9	N	10			133	
12		744 N	712	-0-	-32	-0-	698 2	14 9	N	13			146	
01		744 N	661	-0-	-83	-0-	651 2	10 9	N	9			155	

MCMORDIE -128-			WELL #: 3			RRCID -> 172109	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9390	- 9430				
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			16	
09		660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2		N	-0-			16	
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	605 2	12 9	N	11			27	
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	568 2	7 9	N	6			33	
12		651 N	569	-0-	-82	-0-	562 2	7 9	N	6			39	
*01		620 N	292	-0-	-328	-0-	291 2	1 9	N	1			40	

MCMORDIE 86			WELL #: 8			RRCID -> 173747	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9480	- 9531				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JONES			WELL #: 9085			RRCID -> 181881	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9510	- 9530				
08		744 N	655	-0-	-89	-0-	645 2	10 9	N	9			87	
09		660 N	577	-0-	-83	-0-	570 2	7 9	N	6			93	
10		651 N	590	-0-	-61	-0-	584 2	6 9	N	5			98	
11		630 N	578	-0-	-52	-0-	577 2	1 9	N	1			99	
12		589 N	563	-0-	-26	-0-	557 2	6 9	N	5			104	
01		589 N	398	-0-	-191	-0-	377 2	21 9	N	19			123	

MCMORDIE			WELL #: 7			RRCID -> 182917	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9640	- 9659				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCMORDIE			WELL #: 4128			RRCID -> 183284	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9430	- 9450				
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-	
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-	

MCMORDIE			WELL #: 8			RRCID -> 184051	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9836	- 9914				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			1158
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			1158
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			1158
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			1158
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			1158
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			1158

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	934	2	57	9	N	52		1686
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	903	2	53	9	N	48		1734
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		1734
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1433	2	79	9	N	72		1806
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-	167 1	1639
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-		1639

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		5
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		5
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		5
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2	N	-0-		5
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		5
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1064	2	N	-0-	205
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	30	1	1028	2	N	-0-	205
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	31	1	1041	2	N	-0-	205
11	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	30	1	993	2	N	-0-	205
12	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	31	1	1008	2	N	-0-	205
01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	31	1	994	2	N	-0-	205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

08	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	31	1	1236	2	N	8	258
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	N	8	266
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	14	280
11	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	30	1	1184	2	N	13	293
12	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	31	1	1144	2	N	15	107
01	1302 N	866	-0-	-436	-0-	17	9	826	2	N	16	123

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

08	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	31	1	1350	2	N	7	119
09	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	30	1	1353	2	N	18	137
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	12	149
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	28	177
12	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	31	1	1340	2	N	22	199
01	1426 N	935	-0-	-491	-0-	24	9	899	2	N	16	215

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

08	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	31	1	1545	2	N	59	212
09	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	65	9	1565	2	N	64	276
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	92	177
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	101	9	1544	2	N	79	256
12	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	30	1	1600	2	N	76	332
01	1736 N	1090	-0-	-646	-0-	31	1	1043	2	N	28	167

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					189
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-					189
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	31	1	50	2	N	-0-					189
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	30	1	44	2	N	-0-					189
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	31	1	77	2	N	-0-					189
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-					189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	25					175
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	12					187
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	16					203
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1724	2	N	29					232
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	28					260
01	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	31	9	1475	2	N	15					275

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

08	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	31	1	999	2	N	5					169
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	30	1	993	2	N	26					195
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	92	183	1			104
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	2	N	23					127
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	19					146
01	1209 N	649	-0-	-560	-0-	31	9	626	2	N	5					151

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	31	1	1010	2	N	7					185
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	17					202
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	37	182	1			57
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	30	1	941	2	N	1					58
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	31	1	925	2	N	-0-					58
01	1054 N	671	-0-	-383	-0-	16	1	645	2	N	9					67

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	31	1	663	2	N	-0-			232
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	666	2	N	7			239
						8	9							
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	31	1	639	2	N	3			242
						3	9							
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	30	1	610	2	N	-0-			242
12	713 N	545	-0-	-168	-0-	30	1	515	2	N	-0-			242
01	682 N	330	-0-	-352	-0-	21	1	307	2	N	2			244
						2	9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

08	93 N	59	-0-	-34	-0-	1	1	57	2	N	1	179	1	67
						1	9							
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-			67
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-			67
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			67
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-			67
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			67

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	31	1	1000	2	N	8			177
						9	9							
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	8			185
						9	9							
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	10			195
						11	9							
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	30	1	916	2	N	10			205
						11	9							
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	31	1	960	2	N	12			217
						13	9							
01	1116 N	680	-0-	-436	-0-	27	1	650	2	N	3			220
						3	9							

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

08	992 N	964	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	2			177
						2	9							
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	921	2	N	3			180
						3	9							
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	5			185
						6	9							
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	N	-0-			185
12	992 N	958	-0-	-34	-0-	31	1	916	2	N	10			195
						11	9							
01	992 N	777	-0-	-215	-0-	21	1	756	2	N	-0-			195

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

08	744 N	738	-0-	-6	-0-	30	1	667	2	N	37			147
						41	9							
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	30	1	580	2	N	-0-			147
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	7			154
						8	9							
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	30	1	585	2	N	3			157
						3	9							
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-			157
01	651 N	519	-0-	-132	-0-	21	1	492	2	N	5			162
						6	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 872		RRCID -> 253014	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9800	- 10142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		496 N	396	-0-	-100	-0-	31	1	365	2	N	-0-	84
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-	84
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-	84
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-	84
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-	84
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	N	-0-	84

MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9804 - 12561			
08		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	31	1	5110	2	N	78	279
09		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	86	9	4878	2	N	90	187 1
10		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	30	1	4973	2	N	102	284
11		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	99	9	4944	2	N	95	379
12		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	112	9	5110	2	N	126	192 1
01		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3565	2	N	60	373

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9497		PERF.10006 - 14089			
08		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	31	1	4666	2	N	67	191 1
09		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	74	9	4473	2	N	94	256
10		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	103	9	4685	2	N	102	358
11		4770 X	4634	-0-	-136	-0-	31	1	4493	2	N	101	459
12		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	112	9	4728	2	N	108	198 1
01		4836 X	4608	-0-	-228	-0-	30	1	4453	2	N	113	196 1

MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10066 - 13588			
08		2325 N	2132	-0-	-193	-0-	31	1	2062	2	N	35	213
09		2220 N	2157	-0-	-63	-0-	39	9	2081	2	N	42	255
10		2201 N	2170	-0-	-31	-0-	46	9	2093	2	N	43	298
11		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	30	1	1948	2	N	37	335
12		2232 N	2087	-0-	-145	-0-	47	9	2023	2	N	30	365
01		2170 N	2014	-0-	-156	-0-	31	1	1940	2	N	39	200 1

ST. CLAIR (GRANITE WASH)			//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
MCMORDIE 90			WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9743 - 13230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	3100 X	547	-0-	-2553	-0-	9 1	516 2	N	20					303
09	3000 X	6	-0-	-2994	-0-	22 9								303
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	6 2	3204 2	N	-0-					319
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	25 1	3644 2	N	75	190	1			204
12	2976 X	2852	-0-	-124	-0-	18 9	2804 2	N	17					221
01	3255 X	2572	-0-	-683	-0-	30 1	2504 2	N	35					256
						83 9								
						29 1								
						19 9								
						29 1								
						39 9								

MCMORDIE "91"			WELL #: 2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 9787 - 13640			
08	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	31 1	2214 2	N	32					228
09	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	35 9	2121 2	N	37					265
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	29 1	2235 2	N	36					301
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	41 9	2255 2	N	46					347
12	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	29 1	2139 2	N	47	191	1			203
01	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	52 9	1887 2	N	30					233
						28 1								
						33 9								

CHRISTIE-TIPPS 77			WELL #: 4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9856		PERF. 10212 - 12341			
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	31 1	3325 2	N	30					212
09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	33 9	3364 2	N	32					244
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	30 1	3404 2	N	33					277
11	3450 X	3343	-0-	-107	-0-	35 9	3272 2	N	37					314
12	3534 X	3103	-0-	-431	-0-	31 1	3031 2	N	37	197	1			154
01	3534 X	2491	-0-	-1043	-0-	41 9	2440 2	N	28					182
						31 9								

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 9406 - 9443			
MCMORDIE 88			WELL #: 5											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14

MCMORDIE 89			WELL #: 2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9140 - 9664			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1				3
09	840 N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-				3
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	734	2	4	9	N	4			7	
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			7	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			7	
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			7	

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

08	1395 N	935	-0-	-460	-0-	929	2	6	9	N	5				43
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	N	8				51
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	N	12				63
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15				78
12	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1383	2	133	9	N	121	192	1		7
01	1612 N	1308	-0-	-304	-0-	1301	2	7	9	N	6				13

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5902	2	129	9	N	117	177	1		110
09	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8439	2	197	9	N	179	176	1		113
10	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9464	2	246	9	N	224	179	1		158
11	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8468	2	221	9	N	201	196	1		163
12	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8236	2	246	9	N	224	182	1		205
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6397	2	124	9	N	113	192	1		126

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1545	2	54	9	N	49				101
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1538	2	32	9	N	29				130
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	2	41	9	N	37				167
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				167
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1445	2	42	9	N	38	174	1		31
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1504	2	34	9	N	31				62

ST. CLAIR (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCMORDIE 89			//CONT.// //CONT.//	79636 500 676084	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
			WELL #:	6089H	RRCID ->	276221	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9608 - 13642
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9703 X	8021	-0-	-1682	-0-	1079 65 9	1	6877 2	N	59	182 1	106
09	10080 X	8982	-0-	-1098	-0-	983 105 9	1	7894 2	N	95		201
10	10509 X	10454	-0-	-55	-0-	1079 108 9	1	9267 2	N	98	193 1	106
11	10170 X	9684	-0-	-486	-0-	974 117 9	1	8593 2	N	106		212
12	10509 X	9764	-0-	-745	-0-	1044 193 9	1	8527 2	N	175	197 1	190
01	10447 X	9068	-0-	-1379	-0-	1001 121 9	1	7946 2	N	110	200 1	100

TEXAKOMA E & P, LLC MCMORDIE 90			844133	WELL #:	1	RRCID ->	230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074 - 9230
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	69 1	1	423 3	N	-0-		68	
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	65 1	1	402 3	N	-0-		68	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	71 1	1	436 3	N	-0-		68	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		68	
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	81 1	1	495 3	N	-0-		68	
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	61 1	1	377 3	N	-0-		68	

MCMORDIE 84			WELL #:	9	RRCID ->	234168	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9342 - 9606
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	1	657 3	N	1	56 1	40
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39 1	1	520 3	N	-0-		40
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	45 1	1	517 3	N	-0-		40
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	39 1	1	452 3	N	-0-		40
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	39 1	1	448 3	N	-0-		40
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	37 1	1	428 3	N	-0-		40

MCMORDIE 91			WELL #:	2	RRCID ->	236331	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9214 - 9714
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	88 1	1	538 3	N	15		230
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	17 88 1	9	538 3	N	13		243
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	14 88 1	9	542 3	N	-0-	122 1	46
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	83 1	1	508 3	N	2	75 7	48
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	2 79 1	9	485 3	N	2		50
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	2 86 1	9	529 3	N	-0-		50

CHAMBERS 9			WELL #:	1	RRCID ->	238536	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	8136 - 8632
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
 N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 X	391	-0-	-1345	-0-	54	1	335	3	N	2		97
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	170	1	1047	3	N	8		105
10	1023 X	445	-0-	-578	-0-	61	1	378	3	N	5		110
11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	879	3	N	8		118
12	1271 X	844	-0-	-427	-0-	115	1	703	3	N	24		142
01	1271 X	356	-0-	-915	-0-	49	1	301	3	N	5		147

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

08	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	190	1	1169	3	N	18		155
09	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	185	1	1134	3	N	20		175
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	192	1	1179	3	N	17		192
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	185	1	1138	3	N	25		217
12	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	187	1	1151	3	N	23		240
01	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	188	1	1155	3	N	23		263

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

08	2635 X	2154	-0-	-481	-0-	300	1	1840	3	N	13	180 1	90
09	2400 X	1984	-0-	-416	-0-	276	1	1697	3	N	10		100
10	2480 X	2128	-0-	-352	-0-	295	1	1814	3	N	17		117
11	2130 X	1949	-0-	-181	-0-	270	1	1659	3	N	18		135
12	2201 X	1689	-0-	-512	-0-	232	1	1424	3	N	30		165
01	2139 X	1611	-0-	-528	-0-	222	1	1367	3	N	20		185

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133													
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	10602 X	5757	-0-	-4845	-0-	399 1	55 9	5303 3	N		50				177
09	10260 X	6611	-0-	-3649	-0-	458 1	66 9	6087 3	N		60				237
10	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	633 1	97 9	8407 3	N		88	192 1			133
11	7530 X	4776	-0-	-2754	-0-	331 1	41 9	4404 3	N		37				170
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	617 1	123 9	8194 3	N		112	190 1			92
01	9145 X	6940	-0-	-2205	-0-	479 1	102 9	6359 3	N		93				185
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810					
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	46 1	3 9	286 3	N		3				273
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	42 1		260 3	N		-0-				273
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	47 1		289 3	N		-0-				273
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	48 1		293 3	N		-0-				273
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	45 1	2 9	278 3	N		2				275
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	41 1	3 9	250 3	N		3				278
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 11/19/2022				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	9 7			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				28
MCMORDIE 14		WELL #: 1		RRCID -> 296063		COMPL. DATE 10/12/2023				TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964					
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	7 1		46 3	N		-0-				48
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	4 1		23 3	N		-0-				48
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1		24 3	N		-0-				48
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	4 1		24 3	N		-0-				48
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1		17 3	N		-0-				48
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-				48
W. MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 296659		COMPL. DATE 10/12/2023				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7622 - 7647					
08	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	95 1	572 9	584 3	N		520	368 1			410
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	84 1	585 9	514 3	N		532	555 1			387
10	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	76 1	579 9	465 3	N		526	571 1			342
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	59 1	672 9	362 3	N		611	751 1			202
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57 1	734 9	349 3	N		667	562 1			307
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	55 1	691 9	338 3	N		628	570 1			365

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
MCMORDIE				WELL #: 2	RRCID -> 080955	COMPL. DATE 10/18/1978	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9372	-	9666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE				WELL #: 8	RRCID -> 161284	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9242	-	9669				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MCMORDIE				WELL #: 9025	RRCID -> 163226	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9310	-	9482				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

MCMORDIE				WELL #: 1025	RRCID -> 164890	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9281	-	9578				
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3				N	-0-			186
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3				N	-0-			186
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3				N	-0-			186
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3				N	-0-			186
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3				N	-0-			186
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 3	1 9			N	1			187

MCMORDIE				WELL #: 1125	RRCID -> 194621	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9364	-	9688				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 26				WELL #: 1226	RRCID -> 196366	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 9290	-	9916				
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 3	1 9			N	1			261
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493 3	4 9			N	4			265
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545 3	3 9			N	3			268
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	395 3	6 9			N	5			273
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	432 3	8 9			N	7			280
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	478 3	8 9			N	7			287

MCMORDIE 26				WELL #: 1326	RRCID -> 199163	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9674	-	10124				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9871	PERF. 9394	- 9844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9247	- 9885		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9773	- 10183		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9274	- 9422		
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 3	2 9	N	2	40
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488 3	6 9	N	5	45
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525 3	2 9	N	2	47
11	480 N	386	-0-	-94	-0-	383 3	3 9	N	3	50
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	350 3	4 9	N	4	54
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	468 3	3 9	N	3	57

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9296	- 9923		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	147
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	147
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	N	1	148
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 3		N	-0-	148
12	279 N	105	-0-	-174	-0-	105 3		N	-0-	148
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	264 3	2 9	N	2	150

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10327	PERF. 9711	- 9919		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060	COMPL. DATE 09/10/2011	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 9975	- 12287		
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3635 3	36 9	N	33	95
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3300 3	33 9	N	30	125
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3351 3	41 9	N	37	162
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3034 3	42 9	N	38	200
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3108 3	57 9	N	52	55
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3167 3	66 9	N	60	115

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1097	2	12	9	N	11				38
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1034	2	20	9	N	18				56
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19				75
11	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1028	2	23	9	N	21				96
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1003	2	31	9	N	28				124
01	1085 N	768	-0-	-317	-0-	754	2	14	9	N	13				137

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 10230 - 11754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7429	3	122	9	N	111	188	1		202
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7575	3	127	9	N	115	193	1		124
10	8525 X	8146	-0-	-379	-0-	8007	3	139	9	N	126				250
11	8250 X	5606	-0-	-2644	-0-	5476	3	130	9	N	118	198	1		170
12	8525 X	3580	-0-	-4945	-0-	3493	3	87	9	N	79				249
01	8153 X	6096	-0-	-2057	-0-	5953	3	143	9	N	130	195	1		184

SCHNELLE (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				28
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				28
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				28
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-				28
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-				28
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY THORMODSGAARD		WELL #: 5H		RRCID -> 180393		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 4H		RRCID -> 183239		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184511		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164				
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-

THORMODSGAARD		WELL #: 4		RRCID -> 214187		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	806 #	213	-0-	-593	-0-	213	2			N	-0-				162
09	869 R	869	-0-	-0-	-0-	824	2	45	9	N	41				203
10	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				203
11	720 #	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-				203
12	837 #	719	-0-	-118	-0-	699	2	20	9	N	18	183	1		38
01	837 #	498	-0-	-339	-0-	495	2	3	9	N	3				41

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: 036051 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

08	1023 #	659	-0-	-364	-0-	659	3			N	-0-				-0-
09	960 #	771	-0-	-189	-0-	771	3			N	-0-				-0-
10	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
11	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				-0-
*12	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

08	1519 #	1194	-0-	-325	-0-	1194	3			N	-0-				-0-
09	1470 #	1057	-0-	-413	-0-	1057	3			N	-0-				-0-
10	1519 #	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-				-0-
11	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-				-0-
*12	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-				-0-
01	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-				-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-				-0-
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-				-0-
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
12	93 #	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
01	93 #	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-				-0-
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	77	1	346	3	N	-0-				-0-
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	275	1	321	3	N	-0-				-0-
11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	185	1	343	3	N	-0-				-0-
12	446 R	446	-0-	-0-	-0-	187	1	259	3	N	-0-				-0-
01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	190	1	267	3	N	-0-				-0-

SHAPLEY (MORROW) EQV OPERATING LLC LAIRD										//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
										//CONT.// 101634									
										WELL #:	3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
08	1023 #	666	-0-	-357	-0-	40 1	618 3	8 9		N	7				226				
09	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	428 1	1104 3	12 9		N	11				237				
10	1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	327 1	1602 3	13 9		N	12				249				
11	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	363 1	1370 3	17 9		N	15				264				
12	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	703 1	1006 3			N	-0-	27	1		237				
01	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	668 1	944 3	17 9		N	15				252				
MEWBOURNE OIL COMPANY BRANDVIK, HARRIET										WELL #:	562560 1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719
08	713 #	462	-0-	-251	-0-	16 1	446 2			N	-0-				-0-				
09	707 R	707	-0-	-0-	-0-	30 1	677 2			N	-0-				-0-				
10	713 #	676	-0-	-37	-0-	31 1	645 2			N	-0-				-0-				
11	690 #	622	-0-	-68	-0-	30 1	592 2			N	-0-				-0-				
12	713 #	707	-0-	-6	-0-	31 1	676 2			N	-0-				-0-				
01	713 #	650	-0-	-63	-0-	31 1	619 2			N	-0-				-0-				
ARCHER										WELL #:	1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
ARCHER -A-										WELL #:	1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889
08	496 #	494	-0-	-2	-0-	494 2				N	-0-				62				
09	480 #	459	-0-	-21	-0-	459 2				N	-0-				62				
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2				N	-0-				62				
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	463 2				N	-0-				62				
12	496 #	455	-0-	-41	-0-	455 2				N	-0-				62				
01	496 #	416	-0-	-80	-0-	416 2				N	-0-				62				
ARCHER -C-										WELL #:	1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793
08	1674 #	1042	-0-	-632	-0-	1039 2	3 9			N	3				85				
09	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2				N	-0-				85				
10	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1745 2	6 9			N	5				90				
11	1620 #	1618	-0-	-2	-0-	1618 2				N	-0-				90				
12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2				N	-0-				90				
01	1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1453 2	17 9			N	15				105				
GERTRUDE										WELL #:	1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 - 6689
08	837 #	821	-0-	-16	-0-	760 2	61 9			N	55				97				
09	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1347 2	116 9			N	105	182	1		20				
10	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1299 2	101 9			N	92				112				
11	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1290 2	118 9			N	107	182	1		37				
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	821 2	53 9			N	48				85				
01	837 #	7	-0-	-830	-0-	7 2				N	-0-				85				

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	16 1	1082 2	N	-0-	-0-	
09		985 R	985	-0-	-0-	-0-	12 1	973 2	N	-0-	-0-	
10		2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	31 1	2429 2	N	-0-	-0-	
11		2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	30 1	2747 2	N	-0-	-0-	
12		2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	31 1	2933 2	N	-0-	-0-	
01		2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	26 1	2232 2	N	-0-	-0-	

LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 - 6811
08		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-	72	
09		240 #	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-	72	
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-	72	
11		240 #	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-	72	
12		248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-	72	
01		248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-	72	

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772
08		744 #	483	-0-	-261	-0-	483 2		N	-0-	-0-	
09		720 #	532	-0-	-188	-0-	532 2		N	-0-	-0-	
10		744 #	515	-0-	-229	-0-	515 2		N	-0-	-0-	
11		600 #	505	-0-	-95	-0-	505 2		N	-0-	-0-	
12		558 #	542	-0-	-16	-0-	542 2		N	-0-	-0-	
01		558 #	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-	-0-	

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769
08		1922 #	904	-0-	-1018	-0-	869 2	35 9	N	32	225	
09		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1820 2	90 9	N	82	122	
10		2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2357 2	89 9	N	81	203	
11		2259 R	2259	-0-	-0-	-0-	2180 2	79 9	N	72	92	
12		2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2453 2	95 9	N	86	178	
01		2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2361 2	78 9	N	71	64	

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677
08		1922 #	1731	-0-	-191	-0-	1731 2		N	-0-	-0-	
09		2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-	-0-	
10		2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-	-0-	
11		2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-	-0-	
12		2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-	-0-	
01		2021 R	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-	-0-	

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701
08		1457 #	982	-0-	-475	-0-	982 2		N	-0-	52	
09		1410 #	1293	-0-	-117	-0-	1293 2		N	-0-	52	
10		1457 #	1341	-0-	-116	-0-	1341 2		N	-0-	52	
11		1410 #	1222	-0-	-188	-0-	1222 2		N	-0-	52	
12		1426 #	1248	-0-	-178	-0-	1245 2	3 9	N	3	55	
01		1333 #	1208	-0-	-125	-0-	1208 2		N	-0-	55	

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-				-0-
09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-
10	962 R	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-				-0-
11	780 R	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-				-0-
12	716 R	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				-0-

ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6768 - 6776			
08	1550 #	957	-0-	-593	-0-	-0-	957	2		N	-0-				-0-
09	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-				-0-
10	1550 #	1455	-0-	-95	-0-	-0-	1455	2		N	-0-				-0-
11	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
12	1674 #	1492	-0-	-182	-0-	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
01	1674 #	1272	-0-	-402	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				-0-

NIX		WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6734 - 6740			
08	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	4 9	N	4				42
09	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-				42
10	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				42
11	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-				42
12	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	1 9	N	1				43
01	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	4 9	N	4				47

THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6802 - 6808			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980			
08	1178 #	826	-0-	-352	-0-	-0-	16	1	810 2	N	-0-				-0-
09	1080 #	445	-0-	-635	-0-	-0-	12	1	433 2	N	-0-				-0-
10	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1376 2	N	-0-				-0-
11	1140 #	1103	-0-	-37	-0-	-0-	30	1	1073 2	N	-0-				-0-
12	1178 #	1044	-0-	-134	-0-	-0-	31	1	1013 2	N	-0-				-0-
01	1178 #	1040	-0-	-138	-0-	-0-	28	1	1012 2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758			
08	3720 #	2897	-0-	-823	-0-	-0-	2897	2		N	-0-				-0-
09	4260 #	3894	-0-	-366	-0-	-0-	3894	2		N	-0-				-0-
10	4402 #	4392	-0-	-10	-0-	-0-	4392	2		N	-0-				-0-
11	4260 #	4115	-0-	-145	-0-	-0-	4115	2		N	-0-				-0-
12	4030 #	3972	-0-	-58	-0-	-0-	3972	2		N	-0-				-0-
01	4402 #	2915	-0-	-1487	-0-	-0-	2915	2		N	-0-				-0-

STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750			
08	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2	40 9	N	36				105
09	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	44 9	N	40				145
10	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-				145
11	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	33 9	N	30				175
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	54 9	N	49	185 1			39
01	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	51 9	N	46				85

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560					
BIVINS		WELL #: 5138		RRCID -> 218746	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6666	- 6722	
08	341 #	270	-0-	-71	-0-	270 2	N	-0-	-0-
09	330 #	286	-0-	-44	-0-	286 2	N	-0-	-0-
10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-	-0-
11	300 #	291	-0-	-9	-0-	291 2	N	-0-	-0-
12	310 #	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-	-0-
01	310 #	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022647	COMPL. DATE 04/29/1960	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6900	- 6910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
01	14B2 EXT	153	-0-	153	153	2	N	-0-	45
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 184850	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7055	PERF. 6913	- 6926	
08	465 #	430	-0-	-35	-0-	430 2	N	-0-	20
09	450 #	271	-0-	-179	-0-	271 2	N	-0-	20
10	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-	20
11	550 R	550	-0-	-0-	-0-	548 2	N	2	22
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	22
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-	22
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					
CATOR		WELL #: 3		RRCID -> 162972	COMPL. DATE 02/16/1997	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6837	- 6844	
08	248 #	137	-0-	-111	-0-	137 3	N	-0-	-0-
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-	-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					
SAL		WELL #: 3		RRCID -> 188880	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6736	- 6745	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
NIX		WELL #: 5		RRCID -> 212662	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6672	- 6682	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	16 1	1262 2	N	-0-			52
09	1710 N	1259	-0-	-451	-0-	30 1	1229 2	N	-0-			52
10	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	31 1	1382 2	N	-0-			52
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	30 1	1164 2	N	-0-			52
12	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	31 1	1240 2	N	-0-			52
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	28 1	1705 2	N	-0-			52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAPLEY,S (MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

08	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	16 1	1145 2	N	-0-			68
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	22 1	1452 2	N	-0-			68
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31 1	1755 2	N	-0-			68
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	30 1	1625 2	N	-0-			68
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	31 1	1580 2	N	-0-			68
01	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	27 1	1483 2	N	-0-			68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	N	-0-			47
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	396 2	N	-0-			47
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31 1	294 2	N	-0-			47
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30 1	263 2	N	-0-			47
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31 1	353 2	N	-0-			47
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28 1	369 2	N	-0-			47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

08	1023 N	785	-0-	-238	-0-	16 1	769 2	N	-0-			111
09	900 N	513	-0-	-387	-0-	12 1	501 2	N	-0-			111
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	31 1	1712 2	N	-0-			111
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	29 1	1370 2	N	-0-			111
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	31 1	1330 2	N	-0-			111
01	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	26 1	1151 2	N	-0-			111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

08	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
12	589 N	577	-0-	-12	B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

08	2346 N	2346	-0-	-0-		-0-	2346	2	N	-0-	71	1	80
09	2254 N	2254	-0-	-0-		-0-	2252	2	N	2			82
10	2421 N	2421	-0-	-0-		-0-	2417	2	N	4	9		86
11	2301 N	2301	-0-	-0-		-0-	2293	2	N	8	9		93
12	2374 N	2374	-0-	-0-		-0-	2357	2	N	17	9		108
01	2201 N	1988	-0-	-213		-0-	1988	2	N	-0-			108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	022648	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8264 - 8268
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAVAGE, DON C.				748943				CNTY: OCHILTREE					
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7596 - 7878
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		N	-0-			-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	1		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE					
ELLEDEGE				WELL #:	7072	RRCID ->	069922	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7580 - 7590
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

WOOLLEY, GARY W.				941486				CNTY: OCHILTREE					
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7586 - 7594
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	0 N	101	-0-	101	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
EQV OPERATING LLC				101634									
CARLSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	086212	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7853 - 7861
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE					
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7371 - 7868
08	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	31	1	955	2	N	-0-	-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	28	1	781	2	N	-0-	-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	31	1	709	2	N	-0-	-0-
11	750 N	699	-0-	-51	B	-0-	29	1	670	2	N	-0-	-0-
12	775 N	751	-0-	-24	B	-0-	31	1	720	2	N	-0-	-0-
01	744 N	585	-0-	-159	B	-0-	25	1	560	2	N	-0-	-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//	82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
HARGROVE, H.		WELL #:	1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592 - 7622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)			82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395						
BANNER-GREGG		WELL #:	1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8231 - 8239		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461			CNTY: OCHILTREE			
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8227 - 8243		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)			82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC			100676						
BOESE		WELL #:	145	RRCID -> 022662	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7386 - 7402		
08	1980 R	1980	-0-	-0-		1980 3	N	-0-	24
09	2089 R	2089	-0-	-0-		2089 3	N	-0-	24
10	2046 #	1992	-0-	-54		1992 2	N	-0-	24
11	2089 R	2089	-0-	-0-		2089 2	N	-0-	24
12	2102 R	2102	-0-	-0-		2102 2	N	-0-	24
01	2046 #	1063	-0-	-983		1063 2	N	-0-	24

ESTES AND COMPANY LLC.			254560			CNTY: OCHILTREE			
CLEMENT ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 131920	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7800 - 7874		
08	713 #	690	-0-	-23		690 2	N	-0-	5
09	690 #	670	-0-	-20		670 2	N	-0-	5
10	713 #	682	-0-	-31		682 2	N	-0-	5
11	690 #	657	-0-	-33		657 2	N	-0-	5
12	684 R	684	-0-	-0-		684 2	N	-0-	5
01	683 R	683	-0-	-0-		683 2	N	-0-	5

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560			CNTY: OCHILTREE			
CABINESS		WELL #:	1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554 - 7593		
08	83 R	83	-0-	-0-		31 1	52 2	N	215
09	75 R	75	-0-	-0-		30 1	45 2	N	215
10	93 #	75	-0-	-18		31 1	44 2	N	215
11	90 #	78	-0-	-12		30 1	48 2	N	215
12	93 #	29	-0-	-64		18 1	11 2	N	215
01	93 #	31	-0-	-62		26 1	5 2	N	215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 PECKENPAUGH FARMS 648900
 PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 #	341	-0-	-0-	-124	-0-	341 2			N	-0-					-0-
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-					-0-
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-					-0-
11	390 #	374	-0-	-0-	-16	-0-	374 2			N	-0-					-0-
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-					-0-
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRANTZ		//CONT.//	82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) SANDLOT OIL & GAS LLC TERESA			83006 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER	
		WELL #:	1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	14259 - 16320
08	26691 X	24342	-0-	-2349	-0-		24342	3			132
09	24930 X	24364	-0-	-566	-0-		24364	3			132
10	25761 X	24705	-0-	-1056	-0-		24705	3			132
11	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-		23380	3			132
12	25172 X	22803	-0-	-2369	-0-		22803	3			132
01	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-						132

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC SHELTON			748059			CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON	
		WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2110	2	158	9	164
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-		799	2	20	9	182
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-		882	2	61	9	237
11	900 N	12	-0-	-888	-0-		12	2			237
12	837 N	776	-0-	-61	-0-		772	2	4	9	241
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		956	2	80	9	124

SHIRE (GRANITE WASH) PALO DURO RESOURCES LLC COBLE SHIRE A60			83339 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON	
		WELL #:	3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHIRLEY (CHESTER) MEWBOURNE OIL COMPANY JENKINS			83372 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON	
		WELL #:	1117	RRCID ->	225352	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6724
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC THE PHILIP JENKINS			570652			CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON	
		WELL #:	1	RRCID ->	177865	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6725 - 6739
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
UNTAMED RESOURCES, LLC		100882										
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3	N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC		385674										
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017				
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-			-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-			-0-
10	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	2	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-

HOLT -B-				WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872										
TEYEBBAUGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 280461		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (MARMATON)		83372 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BATON OIL & GAS, LLC		056384										
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 188785		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			172
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			172
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			172
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			172
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			172
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

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

BE ANADARKO II, LLC 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3		N	-0-			86
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			86
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			86
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			86
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2		N	-0-			86
01	1147 N	946	-0-	-201	-0-	946	2		N	-0-			86

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

08	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	3		N	-0-			45
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			45
10	992 N	862	-0-	-130	-0-	860	2	2 9	N	2	2 8		45
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			45
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2		N	-0-			45
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			45

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			43
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			43
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			43
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			43
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2		N	-0-			43
01	992 N	903	-0-	-89	-0-	903	2		N	-0-			43

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6413	3	31 9	N	28	11 8		61
09	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6064	3	4 9	N	4			65
10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5137	2	11 9	N	10	10 8		65
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	9	9 8		65
12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4233	2	6 9	N	5	5 8		65
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3735	2	105 9	N	95	11 8		149

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

08	558 N	538	-0-	-20	-0-	528	3	10 9	N	9	6 8		85
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			85
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			85
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			85
12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			85
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			85

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
		WELL #: 159		RRCID -> 250867		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2 9	N	2	145
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2 9	N	2	147
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-	147
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			1 9	N	1 8	147
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1 9	N	1 8	147
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	220	2	32 9	N	29 1 8	175

MAKE BELIEVE		WELL #: 8		RRCID -> 251477		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	128	3	9 9	N	8	65
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	65
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	62	2	2 9	N	2 8	65
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	65
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	65
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2 9	N	2	67

MAKE BELIEVE		WELL #: 20		RRCID -> 253179		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70

DREAM		WELL #: 158		RRCID -> 253231		COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060		
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	95
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	95
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	95
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	95

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 253516		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620		
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	778	3	17 9	N	15 4 8	90
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7 9	N	6	96
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	96
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	3 3 8	96
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2 9	N	2 8	96
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	966	2	44 9	N	40 2 8	134

MAKE BELIEVE		WELL #: 4		RRCID -> 254006		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234		
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58

IMAGINE		WELL #: 2059		RRCID -> 254071		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 254220		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9592 - 11136	
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1161 3	9 9	N	61
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 3	1 9	N	62
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	62
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	62
12	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158 2		N	62
01	1209 N	914	-0-	-295	-0-	914 2		N	62

IMAGINE		WELL #: 559		RRCID -> 254898		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77

MAKE BELIEVE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 254927		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130	
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1020 3	22 9	N	77
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123 3	8 9	N	84
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	84
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	84
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1108 2	131 9	N	84
01	1116 N	748	-0-	-368	-0-	746 2	2 9	N	84

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A'		WELL #: 13		RRCID -> 255526		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	276 3	10 9	N	62
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	62
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	62
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	62
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	294 2	2 9	N	62
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	294 2	35 9	N	92

IMAGINE		WELL #: 1059		RRCID -> 257548		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23

IMAGINE		WELL #: 759		RRCID -> 257664		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369 3	8 9	N	97
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	N	98
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	98
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	98
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	158 2	1 9	N	98
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	178 2	42 9	N	134

IMAGINE		WELL #: 859		RRCID -> 257665		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086	
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1012 3	7 9	N	224
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	224
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033 2	3 9	N	224
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	224
12	1054 N	985	-0-	-69	-0-	984 2	1 9	N	224
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	968 2	2 9	N	224

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 659		RRCID -> 257786		COMPL. DATE 06/21/2010			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					47
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					47
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					47
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	34	2	1	9	N	1					48
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					48

MAKE BELIEVE				WELL #: 2178		RRCID -> 257868		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942					
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					70
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					73
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					73
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	9	8				73
12	930 N	906	-0-	-24	-0-	817	2	89	9	N	81	76	1	5	8	73
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	770	2	19	9	N	17	5	8			85

MAKE BELIEVE				WELL #: 2378		RRCID -> 259683		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726					
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7	7	8			90
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					90
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	2	4	9	N	4	4	8			90
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	2	2	8			90
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8			90
*01	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			90

MAKE BELIEVE				WELL #: 2678		RRCID -> 262802		COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					77
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					77
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10	10	8			77
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	2	8			77
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	196	2	1	9	N	1	1	8			77
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	168	2	15	9	N	14	1	8			90

MMGL TXPH, LLC MY BABY				101619 WELL #: 2		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678					
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					33
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					33
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					33
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					33
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					33
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					33

EQV OPERATING LLC ROGERS "A"				101634 WELL #: 1		RRCID -> 234076		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//	83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
COFFEE ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 160597	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 9316	- 9338					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY		WELL #:	1	RRCID -> 229356	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9430	- 9566					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MCCOY		WELL #:	2	RRCID -> 235848	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9522	- 10601					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

MCCOY		WELL #:	4	RRCID -> 258737	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 8986	- 10753					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MCCOY		WELL #:	5	RRCID -> 264088	COMPL. DATE 01/25/2011	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9037	- 10906					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 279579	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10700	- 10710					
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	225742		N	-0-			-0-

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

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
COFFEE ESTATE				WELL #: 303	RRCID -> 246837	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9350	- 10604			
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			366
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			366
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			366
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			366
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			366
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			366

SHREIKEY (MORROW)				83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209								
OSBORNE 37				WELL #: 1 C	RRCID -> 066881	COMPL. DATE 03/26/1976	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10756	- 10880			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619								
MY BABY				WELL #: 1	RRCID -> 071198	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 11251	PERF.11008	- 11022			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BYRUM-COFFEE				WELL #: 1	RRCID -> 061068	COMPL. DATE 05/25/1974	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10844	- 10870			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

MCCOY, BOB -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061070	COMPL. DATE 09/16/1974	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11076	- 11092			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 061521	COMPL. DATE 03/03/1975	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10881	- 10889			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					27
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					27
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					27
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					27
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					27
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31	9	N	28					90
09	510 N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					90
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	387	2	7	9	N	6					96
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5					101
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					101
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					101

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

08	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					41
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					41
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					41
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					41
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MMGL TXPH, LLC 101619
 FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					2
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					2
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					2
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					2
12	3348 X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2			Y	-0-					2
*01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	17	1	3343	2	Y	-0-					2

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
STILES-WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	196294	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16824	PERF. 14014 - 14048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		105
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		105
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-		105
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		105
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		105
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC				357762								
GUIPEL		WELL #:		1	RRCID ->	148785	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	9509	PERF. 9140 - 9145	
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)				84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
TAYLOR		WELL #:		2084	RRCID ->	085569	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8067 - 8073	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORT, JAMES		WELL #:		1080	RRCID ->	184436	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8048 - 8059	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	146806	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 3284 - 3580	
BOLERJACK				1048								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)				84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7932 - 7940	
08	868 N	560	-0-	-308	-0-	560	3		N	-0-		228
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		228
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		228
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		228
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		228
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		228

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
TAYLOR				WELL #: 1070	RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 8107	-	8123			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	442 2	N	-0-	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	432 2	N	-0-	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	478 2	N	-0-	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	499 2	N	-0-	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	473 2	N	-0-	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	447 2	N	-0-	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7176	-	7694			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
BUSCHMAN				WELL #: 1	RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7107	-	7635			
08	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	-0-	1337 2		N	-0-	-0-			-0-
09	1410 N	1237	-0-	-173	-0-	-0-	1237 2		N	-0-	-0-			-0-
10	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	-0-	1011 2		N	-0-	-0-			-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	-0-			-0-
12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	-0-	1241 2		N	-0-	-0-			-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	-0-			-0-
JILPETCO, INC.				432469										
MAMAW				WELL #: 1	RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8182	-	8394			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLLAND GRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 7766	-	7793			
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	245 2	N	-0-	-0-			61
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	231 2	N	-0-	-0-			61
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	237 2	N	-0-	-0-			61
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	225 2	N	-0-	-0-			61
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	235 2	N	-0-	-0-			61
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	233 2	N	-0-	-0-			61
BETTY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7728	-	7752			
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	246 2	N	-0-	-0-			27
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	239 2	N	-0-	-0-			27
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	31 1	246 2	N	-0-	-0-			27
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	30 1	237 2	N	-0-	-0-			27
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	249 2	N	-0-	-0-			27
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	-0-	31 1	154 2	N	-0-	-0-			27

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	2	N	-0-	163	1	15
09		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	29	1	1076	2	N	-0-			15
10		1240 N	1111	-0-	-129	-0-	30	1	1078	2	N	3			18
							3	9							
11		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	29	1	1071	2	N	-0-			18
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	2			20
							2	9							
01		1116 N	981	-0-	-135	-0-	27	1	954	2	N	-0-			20

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652															
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575															
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860															
08		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-			-0-
09		510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-			-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-			-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999															
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
10		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
11		1140 N	853	-0-	-287	-0-	853	3			N	-0-			-0-
12		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076															
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
TENISON OIL COMPANY 841409															
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
ESTES AND COMPANY LLC. 254560															
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE															
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC 570652															
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634															
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA) IP WELL SERVICE LLC BISHOP		85000 200 102116		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
		WELL #: 1042		RRCID -> 135906		COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

GROVES, TROY GROVES-SEBRING		335986 121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY OLOUGHLIN, C. C., JR.		562560 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		94
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		94
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		94
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		94
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	N	4		98
						4	9				
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		98

OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		132
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		132
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	25	1	N	14		146
						15	9				
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		146
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		146
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		146

NELSON		WELL #: 1061		RRCID -> 185244		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		120
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		120
10	2480 X	712	-0-	-1768	-0-	64	1	N	-0-		120
11	2190 X	1510	-0-	-680	-0-	165	1	N	-0-		120
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-		120
01	713 X	406	-0-	-307	-0-	149	1	N	-0-		120

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196416		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
WOOLLEY, GARY W.				941486									
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634					CNTY: HANSFORD				
PHELPS				3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
LASATER 71		WELL #:		1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258	
08	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 2			N	-0-			51
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-			51
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-			51
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			N	-0-			51
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2			N	-0-			51
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2			N	-0-			51

FAULCONER ENERGY, LLC				263648					CNTY: HANSFORD				
GREENE, E. C. UNIT				1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7321 - 7342	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105 1		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

LASATER & CO, INC.				487415					CNTY: HANSFORD				
LASATER, S. B. -C-				117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7298 - 7311	
08	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934 2			N	-0-			196
09	870 N	257	-0-	-613	-0-	257 2			N	-0-			196
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			196
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-			196
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-			196
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 2			N	-0-			196

OIL AND GAS DIVISION

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

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	063127	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7310 - 7334
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			45
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			45
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			45
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			45
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			45
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HANSFORD			
COLLARD, STEELE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204930	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7215 - 7234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)				85001 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022708	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6667 - 6683
08	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3615	2	9 9	N	8		65
09	2850 #	1080	-0-	-1770	-0-	1080	2		N	-0-		65
10	4105 R	4105	-0-	-0-	-0-	4097	2	8 9	N	7		72
11	4317 R	4317	-0-	-0-	-0-	4303	2	14 9	N	13		85
12	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	3415	2	8 9	N	7		92
01	5874 R	5874	-0-	-0-	-0-	5871	2	3 9	N	3		95

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)				85002 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.				487415								
O'LOUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	100141	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7527 - 7533
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)				85003 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	3320 - 4044
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10				194
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	703	2	24	9	N	22				216
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2				218
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	490	2	1	9	N	1				219
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	581	2	21	9	N	19	169	1		69
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	559	2	18	9	N	16				85

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				25
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5				30
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	50				80
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6				86
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1228	3	40	9	N	36				122
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-				122

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3100 N	1357	-0-	-1743	3592	1357	3			Y	-0-				33
09	3000 N	1324	-0-	-1676	1916	1324	3			Y	-0-				33
10	3100 N	1406	-0-	-1694	222	1406	3			Y	-0-				33
11	1633 N	1411	-0-	-222	-0-	1411	3			Y	-0-				33
12	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	1428	3			Y	-0-				33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1428	1428				Y	NO RPT				33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3100 N	1357	-0-	-1743	4197	1357	3			Y	-0-				-0-
09	3000 N	1325	-0-	-1675	2522	1325	3			Y	-0-				-0-
10	3100 N	1406	-0-	-1694	828	1406	3			Y	-0-				-0-
11	2447 N	1619	-0-	-828	-0-	1411	3	208	9	Y	189	189	1		-0-
12	DLQ G-10	1634	-0-	1634	1634	1428	3	206	9	Y	187	187	1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1634	1634				Y	NO RPT				-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				62
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-				62
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				62
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-				62
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1168	3	53	9	N	48				110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FRANK -F-		WELL #:		2	RRCID ->	290655	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 6706 - 6747		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	288451	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 2950 - 3060		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
B AND G PRODUCTION, INC.				039870				CNTY: HANSFORD					
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2806 - 2856		
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1		N	-0-			-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1		N	-0-			-0-
10	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
HUNTER OIL CORPORATION				418953				CNTY: HANSFORD					
FLANAGAN		WELL #:		2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710 - 2722		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2738		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953								
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GAITHER TRUST -12-		WELL #:		1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463	
08	434 N	21	-0-	-413	-0-	21	3		N	-0-		12
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		12
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-		12
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		12
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515	
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-		-0-
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	3		N	-0-		-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528													
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634													
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163													
08	1519 N	841	-0-	-678	-0-	841	3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1341	-0-	-271	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851													
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638													
08	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638	3		N	-0-			197
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			197
10	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580	3		N	-0-	196 1		1
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	3		N	-0-			1
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625													
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			88
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			88
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			88
11	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	3		N	-0-			88
12	341 N	29	-0-	-312	-0-	29	3		N	-0-			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660													
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			20
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			20
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-			20
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			20
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591				
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				88
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				88
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				88
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				88
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	585	3	32	9	N	29				117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC		475		747757								
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534 - 6549
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3277 - 3282
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974					CNTY: WHEELER			
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3264 - 3337
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-			-0-
11	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3	N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
A.W. BURRELL		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF.	15079 - 16371
08	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2	N	-0-			139
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			139
10	992 N	733	-0-	-259	-0-	733	2	N	-0-			139
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			139
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			139
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566					CNTY: WHEELER			
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	120289	COMPL. DATE	01/09/1986	TOTAL DEPTH	16528	PERF.	12744 - 12953
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MMGL TXPH, LLC				101619					CNTY: WHEELER			
INVESTOR 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262968	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	13064 - 17082
08	8804 X	7494	-0-	-1310	-0-	7487	2	7	9	Y	6	180
09	8520 X	6956	-0-	-1564	-0-	6915	2	41	9	Y	37	217
10	7843 X	7542	-0-	-301	-0-	7518	2	24	9	Y	22	63
11	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9016	2	15	9	Y	14	77
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7724	2	12	9	Y	11	88
01	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8296	2	29	9	Y	26	114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	64	1	2389	2	N	26		163
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	29	9	2759	2	N	30		193
10	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	33	9	2744	2	N	52	171 1	74
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	88	1	2854	2	N	12		86
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	57	9	2853	2	N	51		137
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	103	1	2356	2	N	84	180 1	41
						13	9						
						97	1						
						56	9						
						122	1						
						92	9						

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	279	1	587	2	Y	8		159
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	9	9	421	2	Y	7		166
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	216	1	449	2	Y	6		172
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	8	9	526	2	Y	8		180
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	224	1	540	2	Y	5	108 1	77
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	7	9	503	2	Y	19		96
						265	1						
						9	9						
						272	1						
						6	9						
						322	1						
						21	9						

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

08	5022 X	3596	-0-	-1426	-0-	541	1	2663	2	Y	356	383 1	60
09	4860 X	4599	-0-	-261	-0-	392	9	3536	2	Y	400	372 1	88
10	5022 X	4290	-0-	-732	-0-	623	1	3356	2	Y	288	270 1	106
11	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	440	9	2929	2	Y	381	275 1	212
12	4743 X	3172	-0-	-1571	-0-	617	1	2242	2	Y	368	471 1	109
01	4743 X	4081	-0-	-662	-0-	317	9	3096	2	Y	355	376 1	88
						592	1						
						419	9						
						525	1						
						405	9						
						594	1						
						391	9						

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

08	434 X	99	-0-	-335	-0-	1	1	98	9	Y	89		159
09	450 N	274	-0-	-176	-0-	1	1	273	9	Y	248	167 1	240
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	1	1	287	9	Y	261	359 1	142
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	9	Y	277	352 1	67
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	1	1	240	9	Y	218	182 1	103
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	9	Y	344	341 1	106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		7378 X	6253	-0-	-1125	-0-	444	1	5340	2	Y	426	537	1	120	
							469	9								
09		7140 X	6713	-0-	-427	-0-	576	1	5576	2	Y	510	535	1	95	
							561	9								
10		7378 X	6836	-0-	-542	-0-	1488	1	4832	2	Y	469	360	1	204	
							516	9								
11		7140 X	6692	-0-	-448	-0-	1422	1	4728	2	Y	493	535	1	162	
							542	9								
12		7378 X	6716	-0-	-662	-0-	1428	1	4728	2	Y	509	529	1	142	
							560	9								
01		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1506	1	4963	2	Y	450	361	1	231	
							495	9								

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC 102292																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CREST RESOURCES, INC. 189901																
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938																
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			1861	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			1861	
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			1861	
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			1861	
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			1861	
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			1861	

DAVIS 3 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854																
08		4960 X	4917	-0-	-43	-0-	4662	2	255	9	N	232	185	1	2813	
09		4800 X	4536	-0-	-264	-0-	4418	2	118	9	N	107			2920	
10		4743 X	4399	-0-	-344	-0-	4377	2	22	9	N	20			2940	
11		4770 X	4260	-0-	-510	-0-	4214	2	46	9	N	42			2982	
12		4929 X	4109	-0-	-820	-0-	4040	2	69	9	N	63	197	1	2848	
01		4929 X	3646	-0-	-1283	-0-	3607	2	39	9	N	35			2883	

CHAMP DAVIS 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082																
08		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	10989	2	94	9	N	85			7698	
09		10410 X	9194	-0-	-1216	-0-	9081	2	113	9	N	103			7801	
10		10757 X	8653	-0-	-2104	-0-	8554	2	99	9	N	90	194	1	7697	
11		10410 X	5879	-0-	-4531	-0-	5691	2	188	9	N	171	190	1	7678	
12		10757 X	3908	-0-	-6849	-0-	3908	2			N	-0-	198	1	7480	
01		10757 X	7278	-0-	-3479	-0-	7063	2	215	9	N	195			7675	

CHAMP DAVIS 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542																
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			1304	
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			1304	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			1304	
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			1304	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			1304	
01		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-			1304	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	38 1	190 2	N	1	1 1	48			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	37 1	180 2	N	3	1 1	50			
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	42 1	190 2	N	5	1 1	54			
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	53 1	231 2	N	2	2 1	54			
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	51 1	244 2	N	1	1 1	54			
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	43 1	193 2	N	1	1 1	54			
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058														
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	252 1	1265 2	N	6	7 1	31			
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	207 1	989 2	N	7	7 1	31			
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	285 1	1283 2	N	14	10 1	35			
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	314 1	1367 2	N	16	13 1	38			
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	251 1	1213 2	N	8	7 1	39			
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	230 1	995 2	N	6	7 1	38			
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902														
08	558 N	493	-0-	-65	-0-	81 1	406 2	N	5	2 1	117			
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	82 1	393 2	N	7	3 1	121			
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	90 1	408 2	N	3	3 1	121			
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	96 1	419 2	N	17	4 1	134			
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	93 1	438 2	N	7	3 1	138			
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	52 1	236 2	N	11	2 1	147			
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842														
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1879 2	12 9	N	11		218			
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1463 2	22 9	N	20	188 1	50			
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1664 2	20 9	N	18		68			
11	1620 N	1400	-0-	-220	-0-	1381 2	19 9	N	17		85			
12	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	1171 2	19 9	N	17		102			
01	1674 N	1290	-0-	-384	-0-	1267 2	23 9	N	21		123			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					123
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					128
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9					137
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	N	17					154
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4	144	1			14
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					34

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	106	1	550	2	N	3	3	1			9
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	96	1	474	2	N	3	3	1			9
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	110	1	517	2	N	10	4	1			15
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	120	1	543	2	N	6	5	1			16
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-	99	1	496	2	N	10	3	1			23
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	97	1	448	2	N	12	3	1			32

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	416	2	N	2	2	1			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	79	1	376	2	N	4	3	1			1
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	90	1	408	2	N	3	3	1			1
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	83	1	361	2	N	3	3	1			1
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	85	1	396	2	N	2	2	1			1
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	86	1	380	2	N	2	2	1			1

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	1	1	1			4
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	214	2	N	1	1	1			4
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	46	1	210	2	N	2	2	1			4
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	241	2	N	2	2	1			4
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	N	2	2	1			4
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	N	2	2	1			4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	617	2	N	13	113
						14	9				3	
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	119	1	591	2	N	16	125
						18	9				4	
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	122	1	573	2	N	17	33
						19	9				109	
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	621	2	N	4	32
						4	9				5	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	124	1	618	2	N	19	47
						21	9				4	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	135	1	626	2	N	16	59
						18	9				4	

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	171	1	879	2	N	4	1
						4	9				4	
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	177	1	877	2	N	6	1
						7	9				6	
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	906	2	N	9	3
						10	9				7	
11	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	188	1	852	2	N	6	2
						7	9				7	
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	167	1	835	2	N	5	2
						6	9				5	
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	164	1	764	2	N	4	1
						4	9				5	

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
08	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1056	2	1	9	N	1	33
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-	33
10	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1076	2	2	9	N	2	35
11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-	35
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-	35
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3	38

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123												
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	50	1	263	2	N	1	1
						1	9				1	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	58	1	288	2	N	2	1
						2	9				2	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	72	1	339	2	N	4	3
						4	9				3	
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	N	3	4
						3	9				4	
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	78	1	388	2	N	3	2
						3	9				2	
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	367	2	N	1	2
						1	9				2	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7					65
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					75
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1069	2	18	9	N	16					91
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7					98
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1356	2	19	9	N	17					115
01		1085 N	904	-0-	-181	-0-	897	2	7	9	N	6					121

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982																	
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	1	1	1			77
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	286	2	N	2	2	1			77
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	3	2	1			78
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	N	1	2	1			77
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	301	2	N	3	2	1			78
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	65	1	286	2	N	1	2	1			77

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238																	
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	79	1	410	2	N	2	2	1			14
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	80	1	396	2	N	3	3	1			14
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	91	1	427	2	N	4	3	1			15
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	93	1	421	2	N	4	4	1			15
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	76	1	375	2	N	2	2	1			15
*01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	102	1	469	2	N	2	3	1			14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652																	
08		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	420	1	2097	2	N	30	10	1			147
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	442	1	2118	2	N	34	116	1			65
10		2604 X	2538	-0-	-66	-0-	450	1	2047	2	N	37	17	1			85
11		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	483	1	2111	2	N	31	17	1			99
12		2697 X	2562	-0-	-135	-0-	440	1	2085	2	N	34	13	1			120
01		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	460	1	2032	2	N	36	13	1			143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	366	1	1830	2	N	23	9	1	149
						25	9							
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	361	1	1732	2	N	26	12	1	163
						29	9							
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	385	1	1753	2	N	35	93	1	105
						39	9							
11	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	362	1	1575	2	N	27	14	1	118
						30	9							
12	2201 N	1928	-0-	-273	-0-	331	1	1569	2	N	25	10	1	133
						28	9							
01	2170 N	1879	-0-	-291	-0-	342	1	1507	2	N	27	66	1	92
						30	9							

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
08	4340 X	3143	-0-	-1197	-0-	713	1	2399	2	N	28			126
						31	9							
09	3960 X	2758	-0-	-1202	-0-	690	1	2039	2	N	26			152
						29	9							
10	4340 X	3390	-0-	-950	-0-	622	1	2729	2	N	35	162	1	25
						39	9							
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	690	1	3971	2	N	55			80
						61	9							
12	4154 X	3227	-0-	-927	-0-	713	1	2486	2	N	25			105
						28	9							
01	3379 X	2306	-0-	-1073	-0-	461	1	1814	2	N	28			133
						31	9							

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	349	1	1793	2	N	22	9	1	88
						24	9							
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	362	1	1792	2	N	15	86	1	17
						17	9							
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	391	1	1835	2	N	39	15	1	41
						43	9							
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	414	1	1865	2	N	38	16	1	63
						42	9							
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	402	1	1968	2	N	43	12	1	94
						47	9							
01	3100 N	3282	-0-	182	182	581	1	2651	2	N	45	74	1	65
						50	9							

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	580	1	2889	2	N	34	14	1	116
						37	9							
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	570	1	2729	2	N	44	114	1	46
						48	9							
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	574	1	2606	2	N	47	21	1	72
						52	9							
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	595	1	2589	2	N	37	23	1	86
						41	9							
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	520	1	2474	2	N	38	15	1	109
						42	9							
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	572	1	2544	2	N	35	16	1	128
						39	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	65	1	335	2	N	2	2	1	12
						2	9							
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	65	1	323	2	N	2	2	1	12
						2	9							
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	69	1	324	2	N	3	3	1	12
						3	9							
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	75	1	337	2	N	3	3	1	12
						3	9							
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	67	1	328	2	N	2	2	1	12
						2	9							
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	67	1	310	2	N	2	2	1	12
						2	9							
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
08	2232 X	2074	-0-	-158	-0-	342	1	1703	2	N	26	8	1	116
						29	9							
09	2160 X	1499	-0-	-661	-0-	255	1	1221	2	N	21	9	1	128
						23	9							
10	1798 X	1539	-0-	-259	-0-	274	1	1240	2	N	23	9	1	142
						25	9							
11	2010 X	1493	-0-	-517	-0-	276	1	1206	2	N	10	13	1	139
						11	9							
12	2077 X	1336	-0-	-741	-0-	229	1	1099	2	N	7	117	1	29
						8	9							
01	2077 X	1266	-0-	-811	-0-	234	1	1025	2	N	6	8	1	27
						7	9							
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	N	2	2	1	41
						2	9							
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	N	5	2	1	44
						6	9							
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	330	2	N	5	3	1	46
						6	9							
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	N	5	3	1	48
						6	9							
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	79	1	392	2	N	2	2	1	48
						2	9							
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	141	1	654	2	N	12	4	1	56
						13	9							
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
08	651 N	524	-0-	-127	-0-	84	1	434	2	N	5	2	1	47
						6	9							
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	9	2	1	54
						10	9							
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	117	1	551	2	N	12	5	1	61
						13	9							
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	136	1	615	2	N	15	5	1	71
						17	9							
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	134	1	665	2	N	16	4	1	83
						18	9							
01	682 N	636	-0-	-46	-0-	111	1	514	2	N	10	4	1	89
						11	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

08	806	N	741	-0-	-65	-0-	739	2	2	9	N	2					142
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					142
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					142
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	694	2	3	9	N	3					145
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	686	2	3	9	N	3					148
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					148

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	136	1	701	2	N	11	3	1			84
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	137	1	677	2	N	7	5	1			86
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	143	1	672	2	N	10	6	1			90
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	164	1	740	2	N	9	82	1			17
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	147	1	727	2	N	15	5	1			27
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	161	1	721	2	N	14	5	1			36

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	279	1	1447	2	N	15	7	1			59
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	281	1	1392	2	N	22	9	1			72
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	286	1	1346	2	N	22	11	1			83
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	307	1	1389	2	N	21	11	1			93
12	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	269	1	1340	2	N	13	8	1			98
01	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	261	1	1208	2	N	12	86	1			24

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1198	1	5991	2	N	49	205	1			50
09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	1197	1	5734	2	N	68	38	1			80
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	1286	1	5849	2	N	81	49	1			112
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	1258	1	5487	2	N	64	46	1			130
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1184	1	5672	2	N	54	34	1			150
01	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1278	1	5721	2	N	58	36	1			172

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	723 1	3600 2	N	44	98 1			38
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	48 9	3350 2	N	50	22 1			66
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	55 9	3388 2	N	70	28 1			108
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	745 1	3282 2	N	82	28 1			162
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	77 9	3314 2	N	63	56 1			169
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	752 1	3188 2	N	44	112 1			101
						90 9							
						699 1							
						69 9							
						712 1							
						48 9							

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401													
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	224 1	1123 2	N	7	5 1			76
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	8 9	1146 2	N	14	7 1			83
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	239 1	1153 2	N	16	9 1			90
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	15 9	1091 2	N	8	9 1			89
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	253 1	631 2	N	5	52 1			42
01	806 N	494	-0-	-312	-0-	18 9	399 2	N	2	3 1			41
						250 1							
						9 9							
						135 1							
						6 9							
						93 1							
						2 9							

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624													
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	162 1	836 2	N	12	99 1			44
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	13 9	771 2	N	12	5 1			51
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	156 1	754 2	N	15	6 1			60
11	990 N	908	-0-	-82	-0-	13 9	734 2	N	11	7 1			64
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	161 1	798 2	N	13	5 1			72
01	930 N	885	-0-	-45	-0-	17 9	719 2	N	11	5 1			78
						162 1							
						12 9							
						160 1							
						14 9							
						154 1							
						12 9							

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3534 X	3409	-0-	-125	-0-	546	1	2818	2	N	41	14	1	160
							45	9							
09		3330 X	3262	-0-	-68	-0-	540	1	2671	2	N	46	144	1	62
							51	9							
10		3410 X	3336	-0-	-74	-0-	577	1	2709	2	N	45	22	1	85
							50	9							
11		3300 X	3291	-0-	-9	-0-	591	1	2669	2	N	28	23	1	90
							31	9							
12		3410 X	3212	-0-	-198	-0-	532	1	2632	2	N	44	15	1	119
							48	9							
01		3410 X	3170	-0-	-240	-0-	559	1	2564	2	N	43	16	1	146
							47	9							
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490															
08		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	377	1	1928	2	N	31	111	1	45
							34	9							
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	370	1	1831	2	N	46	13	1	78
							51	9							
10		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	395	1	1855	2	N	37	14	1	101
							41	9							
11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	405	1	1832	2	N	35	100	1	36
							39	9							
12		2325 N	2269	-0-	-56	-0-	372	1	1852	2	N	41	11	1	66
							45	9							
01		2294 N	2151	-0-	-143	-0-	382	1	1732	2	N	34	12	1	88
							37	9							
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472															
08		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-			7
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	444	2	39	9	N	35			42
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-			42
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-			42
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-			42
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-			42
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654															
08		755 X	755	-0-	-0-	-0-	123	1	629	2	N	3	3	1	31
							3	9							
09		793 X	793	-0-	-0-	-0-	133	1	656	2	N	4	4	1	31
							4	9							
10		804 X	804	-0-	-0-	-0-	140	1	657	2	N	6	5	1	32
							7	9							
11		813 X	813	-0-	-0-	-0-	147	1	662	2	N	4	5	1	31
							4	9							
12		749 X	749	-0-	-0-	-0-	126	1	619	2	N	4	4	1	31
							4	9							
01		694 X	694	-0-	-0-	-0-	122	1	568	2	N	4	4	1	31
							4	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2631	-0-	-252	-0-	436	1	2183	2	N	11	11	1	54
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	507	1	2427	2	N	19	15	1	58
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	850	1	3870	2	N	62	31	1	89
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	701	1	3053	2	N	39	98	1	30
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	672	1	3195	2	N	42	21	1	51
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	727	1	3218	2	N	44	19	1	76

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
08	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	473	1	2357	2	N	33	12	1	92
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	475	1	2270	2	N	26	15	1	103
10	3038 X	2917	-0-	-121	-0-	518	1	2353	2	N	42	19	1	126
11	2940 X	2865	-0-	-75	-0-	526	1	2297	2	N	38	20	1	144
12	3038 X	2784	-0-	-254	-0-	475	1	2255	2	N	49	182	1	11
01	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	500	1	2218	2	N	29	14	1	26

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
08	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	523	1	2684	2	N	41	13	1	104
09	3300 X	3001	-0-	-299	-0-	496	1	2457	2	N	44	107	1	41
10	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	534	1	2512	2	N	34	21	1	54
11	3180 X	3030	-0-	-150	-0-	540	1	2443	2	N	43	20	1	77
12	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	490	1	2420	2	N	34	14	1	97
01	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	493	1	2276	2	N	51	68	1	80

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	370	1	1906	2	N	18	9	1	100
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	374	1	1849	2	N	39	86	1	53
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	398	1	1868	2	N	35	15	1	73
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	405	1	1823	2	N	34	16	1	91
12	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	377	1	1868	2	N	30	11	1	110
01	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	382	1	1772	2	N	32	113	1	29

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	340	1	1701	2	N	8	9 1
						9	9					55
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	299	1	1434	2	N	10	9 1
						11	9					56
10	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	273	1	1244	2	N	11	10 1
						12	9					57
11	1980 N	1425	-0-	-555	-0-	261	1	1140	2	N	22	10 1
						24	9					69
12	1798 N	1454	-0-	-344	-0-	252	1	1194	2	N	7	7 1
						8	9					69
01	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	230	1	1034	2	N	33	7 1
						36	9					95
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	330	1	1698	2	N	13	8 1
						14	9					137
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	323	1	1597	2	N	16	11 1
						18	9					142
10	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	340	1	1595	2	N	16	13 1
						18	9					145
11	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	355	1	1601	2	N	14	14 1
						15	9					145
12	2015 N	1752	-0-	-263	-0-	293	1	1445	2	N	13	9 1
						14	9					149
01	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	334	1	1541	2	N	14	10 1
						15	9					153
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	263	1	1308	2	N	33	6 1
						36	9					128
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	254	1	1215	2	N	40	121 1
						44	9					47
10	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	269	1	1225	2	N	54	10 1
						59	9					91
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	298	1	1296	2	N	33	10 1
						36	9					114
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	260	1	1235	2	N	52	105 1
						57	9					61
01	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	257	1	1136	2	N	26	7 1
						29	9					80

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	614 1	3079 2	N	21	15	1	165
09	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	23 9	3011 2	N	40	62	1	143
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	44 9	3052 2	N	40	25	1	158
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	670 1	2885 2	N	38	26	1	170
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	44 9	2971 2	N	28	116	1	82
*01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	662 1	2911 2	N	27	18	1	91
						42 9						
						628 1						
						31 9						
						654 1						
						30 9						

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

08	3813 X	3693	-0-	-120	-0-	3689 2	4 9	N	4			32
09	3690 X	3486	-0-	-204	-0-	3475 2	11 9	N	10			42
10	3813 X	3556	-0-	-257	-0-	3547 2	9 9	N	8			50
11	3660 X	3422	-0-	-238	-0-	3413 2	9 9	N	8			58
12	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	3521 2	10 9	N	9			67
01	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	3532 2	8 9	N	7			74

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	323 1	1611 2	N	8	8	1	8
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	9 9	1599 2	N	11	10	1	9
10	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	334 1	1596 2	N	15	13	1	11
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	12 9	1611 2	N	12	14	1	9
12	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	351 1	1553 2	N	10	9	1	10
01	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	17 9	1567 2	N	9	10	1	9
						13 9						
						370 1						
						11 9						
						326 1						
						10 9						

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	235 1	1215 2	N	16	6	1	75
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	18 9	1145 2	N	20	8	1	87
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	231 1	1146 2	N	21	10	1	98
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	22 9	1124 2	N	28	9	1	117
12	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	244 1	1166 2	N	20	7	1	130
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	23 9	1113 2	N	20	106	1	44
						249 1						
						31 9						
						237 1						
						22 9						
						241 1						
						22 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	467	1	2422	2	N	13	87
						14	9					
09	3270 X	2283	-0-	-987	-0-	381	1	1885	2	N	15	89
						17	9					
10	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	464	1	2198	2	N	20	90
						22	9					
11	2820 X	2272	-0-	-548	-0-	402	1	1822	2	N	44	120
						48	9					
12	2914 X	1776	-0-	-1138	-0-	290	1	1453	2	N	30	139
						33	9					
01	2914 X	1909	-0-	-1005	-0-	334	1	1553	2	N	20	149
						22	9					

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

08	651 N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17	72
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20	13
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14	27
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	602	2	23	9	N	21	48
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10	58
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	640	2	21	9	N	19	77

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4017	2	18	9	N	16	58
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4326	2	22	9	N	20	78
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4089	2	18	9	N	16	94
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4263	2	25	9	N	23	117
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4797	2	14	9	N	13	130
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3874	2	13	9	N	12	142

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	265	1	1361	2	N	16	109
						18	9					
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	267	1	1319	2	N	35	135
						39	9					
10	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	267	1	1256	2	N	21	145
						23	9					
11	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	252	1	1140	2	N	14	150
						15	9					
12	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	268	1	1320	2	N	20	162
						22	9					
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	292	1	1343	2	N	10	77
						11	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740															
08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	187	1	942	2	N	10	5	1	79
							11	9							
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	175	1	839	2	N	8	6	1	81
							9	9							
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	217	1	988	2	N	11	8	1	84
							12	9							
11		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	199	1	868	2	N	9	8	1	85
							10	9							
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	194	1	928	2	N	13	5	1	93
							14	9							
01		1209 N	981	-0-	-228	-0-	179	1	796	2	N	5	5	1	93
							6	9							

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719															
08		3472 X	3278	-0-	-194	-0-	545	1	2715	2	N	16	13	1	48
							18	9							
09		3270 X	3242	-0-	-28	-0-	556	1	2661	2	N	23	18	1	53
							25	9							
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	596	1	2705	2	N	27	22	1	58
							30	9							
11		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	617	1	2691	2	N	22	23	1	57
							24	9							
12		3348 X	3289	-0-	-59	-0-	568	1	2699	2	N	20	16	1	61
							22	9							
01		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	640	1	2834	2	N	29	18	1	72
							32	9							

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	1940	1	9704	2	Y	116	119	92
						128	9						
09	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	1941	1	9297	2	Y	275	236	131
						303	9						
10	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	2060	1	9371	2	Y	351	346	136
						386	9						
11	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	2080	1	9070	2	Y	260	293	103
						286	9						
12	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	1963	1	9318	2	Y	293	247	149
						322	9						
01	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	2008	1	8981	2	Y	305	332	122
						336	9						
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120													
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197													
08	5363 X	4977	-0-	-386	-0-	4941	2	36	9	Y	33	20	78
09	5190 X	4712	-0-	-478	-0-	4661	2	51	9	Y	46	26	98
10	5642 X	4902	-0-	-740	-0-	4843	2	59	9	Y	54	35	117
11	5460 X	4958	-0-	-502	-0-	4894	2	64	9	Y	58	38	137
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5154	2	44	9	Y	40	34	143
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4852	2	44	9	Y	40	121	62
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923													
08	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	2664	1	13360	2	Y	306	307	171
						337	9						
09	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	2652	1	12700	2	Y	308	298	181
						339	9						
10	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	2798	1	12723	2	Y	342	315	208
						376	9						
11	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	2898	1	12641	2	Y	353	370	191
						388	9						
12	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	2812	1	13404	2	Y	438	372	257
						482	9						
01	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	2896	1	12842	2	Y	472	494	235
						519	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
STILES 18		WELL #: 1518H		RRCID -> 258814		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 13139		PERF.13696 - 18136	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8773 X	8248	-0-	-525	-0-	1359 1	6787 2	Y	93	90 1	67
09	8400 X	8156	-0-	-244	-0-	1387 1	6641 2	Y	116	110 1	73
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	1495 1	6799 2	Y	128	122 1	79
11	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	1501 1	6546 2	Y	122	131 1	70
12	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	1416 1	6732 2	Y	133	114 1	89
01	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	1464 1	6496 2	Y	125	133 1	81
BARTZ 19		WELL #: 1519SL		RRCID -> 259514		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13423		PERF.13590 - 17798	
08	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	1377 1	6878 2	Y	96	186 1	183
09	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	1213 1	5807 2	Y	119	75 1	227
10	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	1351 1	6145 2	Y	181	153 1	255
11	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1290 1	5635 2	Y	172	172 1	255
12	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	1091 1	5224 2	Y	156	117 1	294
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	1149 1	5128 2	Y	134	214 1	214
STILES 4		WELL #: 1504H		RRCID -> 259515		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13301		PERF.13590 - 17800	
08	5952 X	4604	-0-	-1348	-0-	721 1	3553 2	Y	300	271 1	120
09	5670 X	4558	-0-	-1112	-0-	713 1	3420 2	Y	386	388 1	118
10	5704 X	5212	-0-	-492	-0-	858 1	3903 2	Y	410	424 1	104
11	5430 X	5322	-0-	-108	-0-	912 1	3981 2	Y	390	382 1	112
12	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	813 1	3864 2	Y	371	307 1	176
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	882 1	3969 2	Y	423	429 1	170
STILES 68 SL		WELL #: 1768H		RRCID -> 259914		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 13298		PERF.13309 - 17386	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10633 X	10369	-0-	-264	-0-	1691	1	8386	2	N	265	264	1	166
						292	9							
09	9990 X	9700	-0-	-290	-0-	1633	1	7811	2	N	233	229	1	170
						256	9							
10	10881 X	10658	-0-	-223	-0-	1870	1	8511	2	N	252	234	1	188
						277	9							
11	10530 X	10454	-0-	-76	-0-	1907	1	8318	2	N	208	228	1	168
						229	9							
12	10881 X	10000	-0-	-881	-0-	1704	1	8092	2	N	185	123	1	230
						204	9							
01	10664 X	9598	-0-	-1066	-0-	1725	1	7675	2	N	180	227	1	183
						198	9							

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
08	6169 X	5914	-0-	-255	-0-	976	1	4853	2	Y	77	76	1	74
						85	9							
09	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	1000	1	4788	2	Y	83	80	1	77
						91	9							
10	6076 X	6002	-0-	-74	-0-	1066	1	4846	2	Y	82	77	1	82
						90	9							
11	5880 X	5577	-0-	-303	-0-	1020	1	4444	2	Y	103	107	1	78
						113	9							
12	5859 X	5601	-0-	-258	-0-	946	1	4512	2	Y	130	100	1	108
						143	9							
01	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	1086	1	4793	2	Y	144	156	1	96
						158	9							

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
08	6572 X	6498	-0-	-74	-0-	1071	1	5337	2	Y	82	205	1	92
						90	9							
09	6330 X	6053	-0-	-277	-0-	1028	1	4923	2	Y	93	33	1	152
						102	9							
10	6324 X	6048	-0-	-276	-0-	1069	1	4861	2	Y	107	213	1	46
						118	9							
11	6300 X	5688	-0-	-612	-0-	1043	1	4549	2	Y	87	39	1	94
						96	9							
12	6510 X	5908	-0-	-602	-0-	1003	1	4796	2	Y	99	29	1	164
						109	9							
01	6510 X	6150	-0-	-360	-0-	1112	1	4946	2	Y	84	211	1	37
						92	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		6789 X	5088	-0-	-1701	-0-	833 1	4148 2		Y	97	107
							107 9					
09		5040 X	4615	-0-	-425	-0-	776 1	3720 2		Y	108	86
							119 9					
10		5394 X	4480	-0-	-914	-0-	782 1	3558 2		Y	127	181
							140 9					
11		5220 X	4197	-0-	-1023	-0-	773 1	3371 2		Y	48	199
							53 9					
12		4898 X	4233	-0-	-665	-0-	707 1	3366 2		Y	145	176
							160 9					
01		4898 X	4058	-0-	-840	-0-	711 1	3181 2		Y	151	130
							166 9					
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638												
08		9827 X	8869	-0-	-958	-0-	21 1	8773 2		Y	68	108
							75 9					
09		9450 X	9260	-0-	-190	-0-	39 1	9091 2		Y	118	136
							130 9					
10		10044 X	9452	-0-	-592	-0-	25 1	9300 2		Y	115	117
							127 9					
11		9720 X	8700	-0-	-1020	-0-	32 1	8532 2		Y	124	113
							136 9					
12		9455 X	5757	-0-	-3698	-0-	48 1	5598 2		Y	101	143
							111 9					
01		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	29 1	9457 2		Y	76	118
							84 9					
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435												
08		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	54 1	9436 2		Y	136	119
							150 9					
09		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	53 1	8490 2		Y	133	131
							146 9					
10		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	49 1	9088 2		Y	157	137
							173 9					
11		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	87 1	8793 2		Y	202	136
							222 9					
12		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	62 1	8950 2		Y	147	137
							162 9					
01		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	166 1	8782 2		Y	286	174
							315 9					
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732												
08		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	1650 1	8250 2		Y	248	159
							273 9					
09		9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	1594 1	7634 2		Y	191	164
							210 9					
10		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	1712 1	7787 2		Y	200	173
							220 9					
11		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	1732 1	7555 2		Y	239	160
							263 9					
12		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	1658 1	7888 2		Y	158	174
							174 9					
01		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	1707 1	7545 2		Y	178	172
							196 9					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787										COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5890 X	5012	-0-	-878	-0-	19	1	4942	2	Y	46	76	1	68
09	5640 X	4697	-0-	-943	-0-	51	9	4509	2	Y	120	93	1	95
10	5983 X	4706	-0-	-1277	-0-	132	9	4498	2	Y	138	128	1	105
11	5790 X	4403	-0-	-1387	-0-	152	9	4311	2	Y	66	85	1	86
12	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	19	1	4405	2	Y	123	127	1	82
01	4712 X	4591	-0-	-121	-0-	73	9	4339	2	Y	146	131	1	97
						67	1							
						135	9							
						91	1							
						161	9							
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788										COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732				
08	4867 X	4042	-0-	-825	-0-	53	1	3865	2	Y	113	124	1	58
09	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	124	9	3555	2	Y	140	116	1	82
10	4464 X	3637	-0-	-827	-0-	76	1	3488	2	Y	101	127	1	56
11	4320 X	3306	-0-	-1014	-0-	154	9	3134	2	Y	103	90	1	69
12	4030 X	3155	-0-	-875	-0-	38	1	2996	2	Y	96	103	1	62
01	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	111	9	3494	2	Y	166	148	1	80
						59	1							
						113	9							
						53	1							
						106	9							
						95	1							
						183	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881										COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402				
08	5146 X	4591	-0-	-555	-0-	21	1	4511	2	Y	54	66	1	90
09	4890 X	4262	-0-	-628	-0-	59	9	4128	2	Y	84	67	1	107
10	5115 X	4405	-0-	-710	-0-	42	1	4257	2	Y	101	93	1	115
11	4950 X	3965	-0-	-985	-0-	92	9	3895	2	Y	52	76	1	91
12	4774 X	3915	-0-	-859	-0-	37	1	3666	2	Y	153	124	1	120
01	4588 X	3494	-0-	-1094	-0-	111	9	3370	2	Y	75	97	1	98
						13	1							
						57	9							
						81	1							
						168	9							
						41	1							
						83	9							
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044										COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	1457	1	7280	2	Y	282	215
						310	9					
09	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	1436	1	6875	2	Y	310	226
						341	9					
10	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	1546	1	7027	2	Y	310	227
						341	9					
11	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	1582	1	6898	2	Y	329	215
						362	9					
12	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	1479	1	7032	2	Y	403	306
						443	9					
01	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	1546	1	6854	2	Y	370	252
						407	9					
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786												
08	8835 X	8428	-0-	-407	-0-	1367	1	6827	2	Y	213	102
						234	9					
09	8550 X	7984	-0-	-566	-0-	1337	1	6407	2	Y	218	107
						240	9					
10	8835 X	8830	-0-	-5	-0-	1545	1	7025	2	Y	236	114
						260	9					
11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	1551	1	6766	2	Y	243	107
						267	9					
12	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	1469	1	6981	2	Y	177	127
						195	9					
01	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	1484	1	6588	2	Y	305	141
						336	9					
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622												
08	2918 N	2645	-0-	-273	-0-	429	1	2129	2	Y	79	74
						87	9					
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	260	1	1246	2	Y	54	59
						59	9					
10	2635 X	2606	-0-	-29	-0-	454	1	2061	2	Y	83	80
						91	9					
11	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	369	1	1605	2	Y	62	59
						68	9					
12	2449 X	2074	-0-	-375	-0-	341	1	1647	2	Y	78	73
						86	9					
01	2449 X	1564	-0-	-885	-0-	282	1	1239	2	Y	39	61
						43	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		5022 X	4479	-0-	-543	-0-	733	1	3677	2	Y	63	65	1	18
							69	9							
09		4620 X	4273	-0-	-347	-0-	728	1	3486	2	Y	54	47	1	25
							59	9							
10		4557 X	4515	-0-	-42	-0-	800	1	3637	2	Y	71	63	1	33
							78	9							
11		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	811	1	3536	2	Y	124	125	1	32
							136	9							
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	774	1	3680	2	Y	117	103	1	46
							129	9							
01		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	786	1	3484	2	Y	106	114	1	38
							117	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029															
08		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	1312	1	6546	2	Y	168	167	1	199
							185	9							
09		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	1328	1	6355	2	Y	208	191	1	216
							229	9							
10		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	1463	1	6644	2	Y	205	200	1	221
							226	9							
11		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	1474	1	6429	2	Y	290	292	1	219
							319	9							
12		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	1258	1	6016	2	Y	275	226	1	268
							303	9							
01		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	1271	1	5637	2	Y	118	204	1	182
							130	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655															
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930															
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	1462	1	7323	2	Y	253	231 1	160
						278	9						
09	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	1398	1	6695	2	Y	272	270 1	162
						299	9						
10	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	1501	1	6828	2	Y	288	292 1	158
						317	9						
11	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	1484	1	6476	2	Y	276	274 1	160
						304	9						
12	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	1439	1	6813	2	Y	283	227 1	216
						311	9						
01	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	1475	1	6517	2	Y	306	318 1	204
						337	9						
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110													
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	2	Y	33	42 1	116
						36	9						
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	20	1	4739	2	Y	56	53 1	119
						62	9						
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	16	1	4444	2	Y	60	56 1	123
						66	9						
11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	2	Y	34	41 1	116
						37	9						
12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	2	1	4061	2	Y	21	27 1	110
						23	9						
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	2	Y	33	30 1	113
						36	9						
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037													
08	7564 X	6760	-0-	-804	-0-	6672	2	88	9	Y	80	22 1	117
09	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7076	2	103	9	Y	94	38 1	173
10	7161 X	6831	-0-	-330	-0-	6730	2	101	9	Y	92	41 1	224
11	6930 X	6344	-0-	-586	-0-	6252	2	92	9	Y	84	37 1	271
12	6789 X	6394	-0-	-395	-0-	6321	2	73	9	Y	66	219 1	118
01	6789 X	6312	-0-	-477	-0-	6247	2	65	9	Y	59	20 1	157
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242													
08	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	2325	1	11568	2	Y	433	424 1	94
						476	9						
09	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	2194	1	10517	2	Y	297	293 1	98
						327	9						
10	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	2326	1	10581	2	Y	355	341 1	112
						391	9						
11	13650 X	12381	-0-	-1269	-0-	2237	1	9755	2	Y	354	387 1	79
						389	9						
12	14384 X	12363	-0-	-2021	-0-	2084	1	9925	2	Y	322	262 1	139
						354	9						
01	14384 X	13410	-0-	-974	-0-	2417	1	10689	2	Y	276	319 1	96
						304	9						
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5797 X	5421	-0-	-376	-0-	75	1	5172	2	Y	158	193	102
						174	9						
09	5610 X	5436	-0-	-174	-0-	115	1	5087	2	Y	213	170	145
						234	9						
10	5797 X	5561	-0-	-236	-0-	116	1	5166	2	Y	254	230	169
						279	9						
11	5610 X	5440	-0-	-170	-0-	153	1	5004	2	Y	257	298	128
						283	9						
12	5239 X	5004	-0-	-235	-0-	82	1	4755	2	Y	152	159	121
						167	9						
01	5239 X	5060	-0-	-179	-0-	118	1	4743	2	Y	181	186	116
						199	9						

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

08	6045 X	5668	-0-	-377	-0-	933	1	4657	2	Y	71	67	43
						78	9						
09	5850 X	5326	-0-	-524	-0-	909	1	4352	2	Y	59	60	42
						65	9						
10	5797 X	5032	-0-	-765	-0-	892	1	4060	2	Y	73	64	51
						80	9						
11	5610 X	4805	-0-	-805	-0-	881	1	3851	2	Y	66	71	46
						73	9						
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	993	1	4737	2	Y	172	112	106
						189	9						
01	5673 X	5540	-0-	-133	-0-	1001	1	4433	2	Y	96	139	63
						106	9						

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

08	5487 X	4976	-0-	-511	-0-	822	1	4085	2	Y	63	191	106
						69	9						
09	5310 X	4790	-0-	-520	-0-	808	1	3871	2	Y	101	136	71
						111	9						
10	5084 X	4348	-0-	-736	-0-	770	1	3503	2	Y	68	30	109
						75	9						
11	4920 X	4387	-0-	-533	-0-	801	1	3492	2	Y	85	30	164
						94	9						
12	5084 X	4869	-0-	-215	-0-	829	1	3946	2	Y	85	191	58
						94	9						
01	4991 X	4471	-0-	-520	-0-	808	1	3573	2	Y	82	24	116
						90	9						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	302	1	1501	2	Y	44	42 1	53
						48	9						
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	279	1	1337	2	Y	41	42 1	52
						45	9						
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	305	1	1386	2	Y	26	26 1	52
						29	9						
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	300	1	1309	2	Y	41	41 1	52
						45	9						
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	269	1	1259	2	Y	60	47 1	65
						66	9						
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	286	1	1271	2	Y	36	49 1	52
						40	9						
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437													
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	1072	1	5338	2	Y	74	79 1	28
						81	9						
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1052	1	5037	2	Y	63	60 1	31
						69	9						
10	6076 X	6064	-0-	-12	-0-	1071	1	4870	2	Y	112	102 1	41
						123	9						
11	6000 X	5466	-0-	-534	-0-	1004	1	4375	2	Y	79	81 1	39
						87	9						
12	6293 X	5632	-0-	-661	-0-	961	1	4581	2	Y	82	73 1	48
						90	9						
01	6293 X	5587	-0-	-706	-0-	992	1	4456	2	Y	126	125 1	49
						139	9						
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350													
08	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	7	1	5325	2	Y	29	48 1	57
						32	9						
09	5700 X	5527	-0-	-173	-0-	10	1	5466	2	Y	46	40 1	63
						51	9						
10	5890 X	5713	-0-	-177	-0-	3	1	5662	2	Y	44	51 1	56
						48	9						
11	5700 X	5497	-0-	-203	-0-	31	1	5361	2	Y	95	69 1	82
						105	9						
12	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	53	1	4586	2	Y	108	88 1	102
						119	9						
01	4960 X	2872	-0-	-2088	-0-	1	1	2859	2	Y	11	52 1	61
						12	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	1225	1	6122	2	Y	149	136	1	58
						164	9							
09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	1175	1	5625	2	Y	176	173	1	61
						194	9							
10	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	1250	1	5682	2	Y	190	192	1	59
						209	9							
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	1215	1	5300	2	Y	176	178	1	57
						194	9							
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	1108	1	5288	2	Y	177	147	1	87
						195	9							
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	1170	1	5180	2	Y	200	204	1	83
						220	9							
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082														
08	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	1931	1	9658	2	Y	159	150	1	70
						175	9							
09	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	1958	1	9375	2	Y	208	201	1	77
						229	9							
10	11842 X	11772	-0-	-70	-0-	2078	1	9449	2	Y	223	223	1	77
						245	9							
11	11460 X	11325	-0-	-135	-0-	2068	1	9017	2	Y	218	220	1	75
						240	9							
12	11532 X	11441	-0-	-91	-0-	1955	1	9279	2	Y	188	163	1	100
						207	9							
01	11532 X	10914	-0-	-618	-0-	1971	1	8710	2	Y	212	215	1	97
						233	9							
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014													TOTAL DEPTH 14344	PERF.14570	- 19392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	22	1	6988	2	Y	68	80	1	85	
						75	9								
09	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	21	1	6236	2	Y	70	62	1	93	
						77	9								
10	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	29	1	6891	2	Y	104	102	1	95	
						114	9								
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	27	1	5110	2	Y	85	91	1	89	
						94	9								
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	36	1	3724	2	Y	77	66	1	100	
						85	9								
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	41	1	6320	2	Y	84	77	1	107	
						92	9								
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013													TOTAL DEPTH 12722	PERF.12935	- 17477
08	5363 X	4620	-0-	-743	-0-	771	1	3790	2	Y	54	19	1	155	
						59	9								
09	5070 X	4606	-0-	-464	-0-	782	1	3743	2	Y	74	187	1	42	
						81	9								
10	5053 X	4580	-0-	-473	-0-	810	1	3684	2	Y	78	30	1	90	
						86	9								
11	4890 X	4428	-0-	-462	-0-	814	1	3553	2	Y	55	31	1	114	
						61	9								
12	4681 X	4145	-0-	-536	-0-	708	1	3369	2	Y	62	20	1	156	
						68	9								
01	4681 X	4321	-0-	-360	-0-	783	1	3463	2	Y	68	155	1	69	
						75	9								
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014													TOTAL DEPTH 12757	PERF.12790	- 17377
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014													TOTAL DEPTH 12645	PERF.12920	- 17227
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014													TOTAL DEPTH 13387	PERF.13622	- 18222
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																		
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385													COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13694 - 18093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	49	1	130	9	5967	2	Y	118	155	1	56		
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	75	1	166	9	5769	2	Y	151	123	1	84		
10	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	77	1	208	9	5799	2	Y	189	172	1	101		
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	86	1	173	9	4655	2	Y	157	188	1	70		
12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	102	1	211	9	4883	2	Y	192	151	1	111		
01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	79	1	132	9	4250	2	Y	120	163	1	68		
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429													COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 12908		PERF.12990 - 17763	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566													COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12857		PERF.13724 - 18085	
08	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	15	1	46	9	4025	2	Y	42	45	1	88		
09	4470 X	4456	-0-	-14	-0-	9	1	41	9	4406	2	Y	37	40	1	85		
10	4774 X	4284	-0-	-490	-0-	10	1	48	9	4226	2	Y	44	40	1	89		
11	4620 X	4203	-0-	-417	-0-	11	1	48	9	4144	2	Y	44	44	1	89		
12	4526 X	3831	-0-	-695	-0-	27	1	72	9	3732	2	Y	65	60	1	94		
01	4526 X	4043	-0-	-483	-0-	8	1	25	9	4010	2	Y	23	37	1	80		
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580													COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13706 - 18387	
08	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	350	1	776	9	7859	2	Y	705	810	1	205		
09	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	264	1	487	9	7573	2	Y	443	412	1	236		
10	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	232	1	552	9	7579	2	Y	502	509	1	229		
11	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	248	1	458	9	7454	2	Y	416	476	1	169		
12	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	413	1	752	9	8059	2	Y	684	514	1	339		
01	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	409	1	711	9	7585	2	Y	646	843	1	142		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	3 1	2630 2	Y	16	38 1	70	
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	18 9	2910 2	Y	24	18 1	76	
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	5 1	3089 2	Y	46	42 1	80	
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	26 9	3033 2	Y	55	54 1	81	
12	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	13 1	2935 2	Y	46	51 1	76	
*01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	51 9	3228 2	Y	39	35 1	80	
						19 1						
						43 9						
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558												
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	454 1	2279 2	Y	200	203 1	146	
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	220 9	2353 2	Y	272	265 1	153	
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	491 1	2404 2	Y	256	259 1	150	
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	299 9	2281 2	Y	243	261 1	132	
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	528 1	2485 2	Y	280	213 1	199	
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	282 9	2361 2	Y	244	284 1	159	
						523 1						
						267 9						
						308 9						
						529 1						
						268 9						
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910												
08	4960 X	4464	-0-	-496	-0-	8 1	4422 2	Y	31	33 1	71	
09	4710 X	4489	-0-	-221	-0-	34 9	4451 2	Y	31	31 1	71	
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4 1	4642 2	Y	42	43 1	70	
11	4500 X	4455	-0-	-45	-0-	34 9	4404 2	Y	44	39 1	75	
12	4650 X	4115	-0-	-535	-0-	4 1	25 9	Y	23	29 1	69	
01	4681 X	4641	-0-	-40	-0-	46 9	4614 2	Y	22	18 1	73	
						3 1						
						24 9						
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643												
08	8122 X	6963	-0-	-1159	-0-	13 1	6886 2	Y	58	62 1	26	
09	7860 X	7513	-0-	-347	-0-	64 9	7464 2	Y	42	47 1	21	
10	8122 X	7268	-0-	-854	-0-	3 1	7198 2	Y	58	48 1	31	
11	7470 X	7135	-0-	-335	-0-	46 9	7052 2	Y	66	64 1	33	
12	7750 X	7164	-0-	-586	-0-	6 1	7108 2	Y	43	47 1	29	
01	7750 X	7415	-0-	-335	-0-	64 9	7372 2	Y	32	38 1	23	
						10 1						
						73 9						
						9 1						
						47 9						
						8 1						
						35 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6913 X	5891	-0-	-1022	-0-	947	1	4745	2	Y	181	175	1		65
09	6210 X	5583	-0-	-627	-0-	199	9	942	1	Y	119	131	1		53
10	6045 X	5721	-0-	-324	-0-	131	9	1007	1	Y	121	117	1		57
11	5850 X	5533	-0-	-317	-0-	133	9	1014	1	Y	89	95	1		51
12	5890 X	5539	-0-	-351	-0-	98	9	951	1	Y	70	69	1		52
01	5890 X	5190	-0-	-700	-0-	77	9	931	1	Y	142	119	1		75
						156	9								

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	157	1	780	2	Y	361	322	1		171
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	397	9	194	1	Y	366	386	1		151
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	403	9	169	1	Y	319	359	1		111
11	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	351	9	167	1	Y	317	300	1		128
12	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	349	9	165	1	Y	308	248	1		188
01	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	339	9	146	1	Y	398	389	1		197
						438	9								

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

08	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	1311	1	6513	2	Y	364	327	1		173
09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	400	9	1476	1	Y	447	430	1		190
10	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	492	9	1582	1	Y	553	558	1		185
11	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	608	9	1575	1	Y	485	483	1		187
12	8959 X	8479	-0-	-480	-0-	534	9	1386	1	Y	424	428	1		183
01	8959 X	7769	-0-	-1190	-0-	466	9	1352	1	Y	349	329	1		203
						384	9								

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

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

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 121216		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-				18
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-				18
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				18
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				18
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				18
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-				18

BRITT RANCH -E-		WELL #: 108		RRCID -> 123176		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378							
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				65
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-				65
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				65
11	990 N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-				65
12	1023 N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-				65
01	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-				65

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 123182		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BYRD		WELL #: 1042		RRCID -> 124905		COMPL. DATE 07/12/1987		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 125713		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3702		RRCID -> 129460		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580							
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-				15
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				15
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				15
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				15
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				15
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-				15

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3503		RRCID -> 170075		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 202309 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					36
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					36
10	620 N	140	-0-	-480	-0-	140	2			N	-0-					36
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					36
12	651 N	161	-0-	-490	-0-	161	2			N	-0-					36
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562																
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591																
08		DLQ G-10	1512	-0-	1512	4336	1512	2			Y	-0-				26
09		DLQ G-10	1459	-0-	1459	5795	1459	2			Y	-0-				26
10		3100 N	1896	-0-	-1204	4591	1896	2			Y	-0-				26
11		3000 N	1895	-0-	-1105	3486	1895	2			Y	-0-				26
12		3100 N	1868	-0-	-1232	2254	1868	2			Y	-0-				26
01		3100 N	2079	-0-	-1021	1233	2079	2			Y	-0-				26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732																
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				60
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				60
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626											
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
12		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		99
01		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725											
08		2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2120 2	N	-0-		25
09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-		25
10		2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133 2	N	-0-		25
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-		25
12		2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082 2	N	-0-		25
01		2139 N	2068	-0-	-71	-0-	2068 2	N	-0-		25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		75
01		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2	N	-0-		75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738											
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		28
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		28
10		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2	N	-0-		28
11		630 N	446	-0-	-184	-0-	446 2	N	-0-		28
12		713 N	87	-0-	-626	-0-	87 2	N	-0-		28
01		682 N	25	-0-	-657	-0-	25 2	N	-0-		28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585											
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2	N	-0-		33
09		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2429 2	N	155	124 1	64
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3596 2	N	78		142
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	60		202
12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	102	139 1	165
01		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3291 2	N	77	134 1	108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		23
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		23
10		1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1430 2		N	-0-		23
11		1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471 2		N	-0-		23
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		23
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450												
08		1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586 2		N	-0-		15
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1569 2	114 9	N	104		119
10		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1573 2	33 9	N	30	95 1	54
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1533 2	29 9	N	26		80
12		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1565 2	34 9	N	31		111
01		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1548 2	47 9	N	43		154

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852												
08		3348 X	2810	-0-	-538	-0-	2776 2	34 9	N	31	116 1	49
09		2820 X	2625	-0-	-195	-0-	2589 2	36 9	N	33		82
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2890 2	44 9	N	40	77 1	45
11		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2747 2	41 9	N	37		82
12		2883 X	2804	-0-	-79	-0-	2761 2	43 9	N	39		121
01		2945 X	2592	-0-	-353	-0-	2550 2	42 9	N	38		159

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046												
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		40
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		40
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		40
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		40
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		40
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612												
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		25
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-		25
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		25
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		25
12		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-		25
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH 15520	PERF.13287 - 15072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				115
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				115
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				115
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-				115
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				115
01	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-				115

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13263 - 15546				
08	1302 N	468	-0-	-834	-0-	468	2			N	-0-				72
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				72
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-				72
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	2	11	9	N	10				82
12	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	1190	2	1	9	N	1				83
01	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1235	2	6	9	N	5				88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13062 - 15487				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH 15576	PERF.13204 - 15418				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008										TOTAL DEPTH 15653	PERF.12958 - 15478				
08	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	3353	2	23	9	N	21				137
09	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	3445	2			N	-0-				137
10	3565 X	3557	-0-	-8	-0-	3543	2	14	9	N	13				150
11	3420 X	3385	-0-	-35	-0-	3360	2	25	9	N	23				173
12	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3340	2	29	9	N	26				199
01	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3262	2	20	9	N	18				217

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12938 - 15318				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12997 - 15576				
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-				-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					60
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					60
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2363	2	14	9	N	13					73
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2066	2	17	9	N	15					88
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2065	2	28	9	N	25					113
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2350	2	25	9	N	23					136

BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					75
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	746	2	26	9	N	24					99
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	723	2	9	9	N	8					107
11	840 N	30	-0-	-810	-0-	30	2			N	-0-					107
12	806 N	17	-0-	-789	-0-	17	2			N	-0-					107
01	744 N	12	-0-	-732	-0-	12	2			N	-0-					107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					5
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					5
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					5
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			N	-0-					5
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					5
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

08	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	1237	2	28	9	N	25					32
09	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	1118	2	31	9	N	28					60
10	1302	N	993	-0-	-309	-0-	974	2	19	9	N	17					77
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	N	11					88
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	2	45	9	N	41					129
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1158	2	23	9	N	21	132	1			18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					5
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					5
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					5
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					5
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					5
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024 - WELL PLUGGED 10/07/24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

08	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	3345	1121	2	1	9	Y	1					76
09	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	4413	1068	2			Y	-0-					76
10		3100 N	1232	-0-	-1868	2545	1230	2	2	9	Y	2					78
11		3000 N	1252	-0-	-1748	797	1250	2	2	9	Y	2					80
12		2110 N	1313	-0-	-797	-0-	1306	2	7	9	Y	6					86
01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1629	2	77	9	N	70
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	2	6	9	N	5
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	2	7	9	N	6
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	N	1
12		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1741	2	3	9	N	3
01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488												
08		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	3
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650												
08		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-
09		1440 N	991	-0-	-449	-0-	991	2			N	-0-
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-
11		1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
08		DLQ G-10	1760	-0-	1760	4726	1759	2	1	9	Y	1
09		DLQ G-10	1766	-0-	1766	6492	1766	2			Y	-0-
10		3100 N	1937	-0-	-1163	5329	1935	2	2	9	Y	2
11		3000 N	1929	-0-	-1071	4258	1927	2	2	9	Y	2
12		3100 N	2075	-0-	-1025	3233	2069	2	6	9	Y	5
01		3100 N	1628	-0-	-1472	1761	1628	2			Y	-0-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598												
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-
11		480 N	234	-0-	-246	-0-	234	2			N	-0-
12		589 N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-
01		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007										TOTAL DEPTH 15875	PERF.13852 - 15719			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH 15660	PERF.12436 - 14132			
08	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1852	2	17	9	N	15			131
09	1950 N	1314	-0-	-636	-0-	1297	2	17	9	N	15	92	1	54
10	2015 N	1536	-0-	-479	-0-	1506	2	30	9	N	27			81
11	1800 N	1309	-0-	-491	-0-	1289	2	20	9	N	18			99
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2076	2	24	9	N	22			121
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-	81	1	40

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH 15817	PERF.12945 - 15579			
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	48			65
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1	44	1	22
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	632	2	42	9	N	38	42	1	18
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			18
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			18
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	572	2	39	9	N	35			53

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH 15800	PERF.12927 - 15236			
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			98
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-			98
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-			98
11	780 N	645	-0-	-135	-0-	645	2			N	-0-			98
12	744 N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-			98
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-			98

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12334 - 12640			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12377 - 15541			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH 15411	PERF.12772 - 15292			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1388 2	20 9	N	18	89 1		-0-
09		1440 N	1420	-0-	-20	-0-		1420 2		N	-0-			-0-
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1302	-0-	-48	-0-		1259 2	43 9	N	39			39
12		1457 N	1293	-0-	-164	-0-		1271 2	22 9	N	20			59
01		1550 N	1398	-0-	-152	-0-		1364 2	34 9	N	31	73 1		17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422														
08		2201 N	2120	-0-	-81	-0-		2120 2		N	-0-			16
09		2100 N	2053	-0-	-47	-0-		2053 2		N	-0-			16
10		2139 N	2128	-0-	-11	-0-		2128 2		N	-0-			16
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118 2		N	-0-			16
12		2108 N	1857	-0-	-251	-0-		1857 2		N	-0-			16
01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2185 2		N	-0-			16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410														
08	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	3663	1230 2			Y	-0-			5
09	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	4827	1164 2			Y	-0-			5
10	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	6015	1188 2			Y	-0-			5
11	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	7079	1064 2			Y	-0-			5
12	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	8125	1046 2			Y	-0-			5
01		3100 N	1033	-0-	-2067	6058	1033 2			Y	-0-			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638														
08	DLQ	G-10	849	-0-	849	2595	847 2	2 9		Y	2			14
09	DLQ	G-10	829	-0-	829	3424	829 2			Y	-0-			14
10		3100 N	811	-0-	-2289	1135	811 2			Y	-0-			14
11		1937 N	802	-0-	-1135	-0-	802 2			Y	-0-			14
12		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2			Y	-0-			14
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			Y	-0-			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360														
08	DLQ	G-10	364	-0-	364	1099	364 2			Y	-0-			25
09	DLQ	G-10	358	-0-	358	1457	358 2			Y	-0-			25
10		1868 N	411	-0-	-1457	-0-	411 2			Y	-0-			25
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-			25
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			Y	-0-			25
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2			Y	-0-			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					99
09	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					99
10	651 N	492	-0-	-159	-0-	486	2	6	9	N	5					104
11	600 N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					104
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					104
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					104

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

08	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					35
09	150 X	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					35
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					35
11	120 X	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					35
12	124 X	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					35
01	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2024

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

08	DLQ G-10	534	-0-	534	1590	534	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	540	-0-	540	2130	540	2			Y	-0-					-0-
10	2672 N	542	-0-	-2130	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2		N	-0-			24
09		1530 N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2		N	-0-			24
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1557	2	143	9	N	130		154
11		1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-	111 1	43
12		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-		43
01		1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-		43
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442														
08		2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2219	2	1	9	N	1		29
09		2250 X	2156	-0-	-94	-0-	2139	2	17	9	N	15		44
10		2294 X	2171	-0-	-123	-0-	2158	2	13	9	N	12		56
11		2190 X	2128	-0-	-62	-0-	2126	2	2	9	N	2		58
12		2263 X	2169	-0-	-94	-0-	2169	2			N	-0-		58
01		2232 X	2185	-0-	-47	-0-	2185	2			N	-0-		58
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078														
08		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1198	2	6	9	N	5		85
09		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1174	2	2	9	N	2		87
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1		88
11		1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1040	2	22	9	N	20		108
12		1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-		108
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1	76 1	33
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206														
08		1736 N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-	107 1	45
09		1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1658	2	3	9	N	3		48
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2048	2	61	9	N	55	48 1	55
11		3000 N	3572	-0-	572	572	3572	2			N	-0-		55
12		3100 N	5216	-0-	2116	2688	5164	2	52	9	N	47	74 1	28
01		3100 N	4680	-0-	1580	4268	4680	2			N	-0-		28
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636														
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		75
09		420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-		75
10		434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-		75
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-		75
12		372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-		75
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-		75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		75
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	N	-0-		75
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		75
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-		75
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	N	-0-		75
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-		122
09	2070 N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2	N	-0-		122
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-	104 1	18
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-		18
12	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	2037	2	N	-0-		18
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-		18

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

08	DLQ G-10	685	-0-	685	2040	685	2	Y	-0-		69
09	DLQ G-10	583	-0-	583	2623	583	2	Y	-0-		69
10	3100 N	583	-0-	-2517	106	583	2	Y	-0-		69
11	673 N	567	-0-	-106	-0-	567	2	Y	-0-		69
12	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2	Y	-0-		69
01	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2	Y	-0-		69

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		52
09	810 N	727	-0-	-83	-0-	727	2	N	-0-		52
10	868 N	713	-0-	-155	-0-	713	2	N	-0-		52
11	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	2	N	-0-		52
12	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2	N	-0-		52
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2	N	-0-		52

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

08	1519 N	692	-0-	-827	-0-	691	2	N	1		61
09	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2	N	-0-		61
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2	N	-0-		61
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		61
12	1178 N	623	-0-	-555	-0-	623	2	N	-0-		61
01	1209 N	656	-0-	-553	-0-	656	2	N	-0-		61

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284														
08	DLQ G-10	1911	-0-	1911	5799	1889	2	22	9	Y	20			55
09	DLQ G-10	1867	-0-	1867	7666	1853	2	14	9	Y	13	40	1	28
10	3100 N	1939	-0-	-1161	6505	1926	2	13	9	Y	12			40
11	3000 N	1864	-0-	-1136	5369	1854	2	10	9	Y	9			49
12	3100 N	1934	-0-	-1166	4203	1920	2	14	9	Y	13	39	1	23
01	3100 N	1787	-0-	-1313	2890	1777	2	10	9	Y	9			32

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570														
08	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-			41
09	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2027	2			N	-0-			41
10	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-			41
11	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-			41
12	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			N	-0-			41
01	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408														
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			16
09	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-			16
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			16
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			16
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			16
01	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2			N	-0-			16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
DOBSON RANCH 1		WELL #: 201		RRCID -> 238532		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRITT 6		WELL #: 10		RRCID -> 238845		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241			
08	DLQ G-10	1448	-0-	1448	4288	1448	2		Y	-0-	159	
09	DLQ G-10	956	-0-	956	5244	939	2	17	9	Y	174	
10	3100 N	963	-0-	-2137	3107	963	2		Y	-0-	174	
11	3000 N	964	-0-	-2036	1071	952	2	12	9	Y	185	
12	2010 N	939	-0-	-1071	-0-	928	2	11	9	Y	195	
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	917	2	23	9	Y	216	

MCCOY 27		WELL #: 5		RRCID -> 239183		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368			
08	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2851	2	39	9	N	82	
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2823	2	36	9	N	115	
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3159	2	45	9	N	41	
11	2880 X	2336	-0-	-544	-0-	2291	2	45	9	N	82	
12	2976 X	2303	-0-	-673	-0-	2266	2	37	9	N	57	
01	3193 X	2374	-0-	-819	-0-	2323	2	51	9	N	103	

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 239461		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779			
08	DLQ G-10	2424	-0-	2424	7140	2395	2	29	9	Y	33	
09	DLQ G-10	2486	-0-	2486	9626	2486	2		Y	-0-	33	
10	12099 X	2473	-0-	-9626	-0-	2473	2		Y	-0-	33	
11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-	33	
12	2573 X	2347	-0-	-226	-0-	2347	2		Y	-0-	33	
01	2573 X	2297	-0-	-276	-0-	2297	2		Y	-0-	33	

BRITT 5		WELL #: 405		RRCID -> 241396		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126			
08	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1164	2	2	9	N	20	
09	1260 N	774	-0-	-486	-0-	774	2		N	-0-	20	
10	1240 N	758	-0-	-482	-0-	758	2		N	-0-	20	
11	1140 N	661	-0-	-479	-0-	661	2		N	-0-	20	
12	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2		N	-0-	20	
01	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	2		N	-0-	20	

BRITT		WELL #: 807		RRCID -> 241397		COMPL. DATE 07/20/2008			TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 242214		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426			
08	DLQ G-10	2185	-0-	2185	6407	2142	2	43	9	Y	101	
09	DLQ G-10	2098	-0-	2098	8505	2066	2	32	9	Y	49	
10	3100 N	2157	-0-	-943	7562	2131	2	26	9	Y	73	
11	3000 N	2061	-0-	-939	6623	2042	2	19	9	Y	90	
12	3100 N	2115	-0-	-985	5638	2087	2	28	9	Y	37	
01	3100 N	2082	-0-	-1018	4620	2061	2	21	9	Y	56	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558																
08	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	6052	1721	2	9	9	Y	8	34	1		22
09	DLQ	G-10	1827	-0-	1827	7879	1820	2	7	9	Y	6				28
10		3100 N	1751	-0-	-1349	6530	1745	2	6	9	Y	5				33
11		3000 N	1666	-0-	-1334	5196	1659	2	7	9	Y	6				39
12		3100 N	1685	-0-	-1415	3781	1677	2	8	9	Y	7				46
01		3100 N	959	-0-	-2141	1640	959	2			Y	-0-	25	1		21
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191																
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				79
09		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-				79
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				79
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				79
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				79
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				79
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591																
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				52
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20				72
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	849	2	67	9	N	61	72	1		61
11		840 N	791	-0-	-49	-0-	789	2	2	9	N	2				63
12		899 N	865	-0-	-34	-0-	819	2	46	9	N	42				105
01		930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-				105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2421	-0-	2421	7390	2412	2	9	9	Y	8	34	1	22
09	DLQ G-10	2599	-0-	2599	9989	2592	2	7	9	Y	6			28
10	12449 X	2460	-0-	-9989	-0-	2454	2	6	9	Y	5			33
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2395	2	7	9	Y	6			39
12	2697 X	2387	-0-	-310	-0-	2379	2	8	9	Y	7			46
01	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	2240	2			Y	-0-	25	1	21
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100														
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			50
09	840 N	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	-0-			50
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-			50
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			50
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			50
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			50
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950														
08	DLQ G-10	161	-0-	161	404	110	2	51	9	Y	46			59
09	DLQ G-10	88	-0-	88	492	88	2			Y	-0-			59
10	578 N	86	-0-	-492	-0-	86	2			Y	-0-			59
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			59
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-			59
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-			59
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686														
08	DLQ G-10	1903	-0-	1903	5959	1903	2			Y	-0-			36
09	DLQ G-10	1618	-0-	1618	7577	1617	2	1	9	Y	1			37
10	3100 N	1543	-0-	-1557	6020	1539	2	4	9	Y	4	23	1	18
11	3000 N	1567	-0-	-1433	4587	1567	2			Y	-0-			18
12	3100 N	1505	-0-	-1595	2992	1505	2			Y	-0-			18
01	3100 N	1258	-0-	-1842	1150	1254	2	4	9	Y	4			22
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748														
08	DLQ G-10	2789	-0-	2789	8176	2789	2			Y	-0-			22
09	DLQ G-10	2569	-0-	2569	10745	2569	2			Y	-0-			22
10	13461 X	2716	-0-	-10745	-0-	2716	2			Y	-0-			22
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-			22
12	2790 X	2253	-0-	-537	-0-	2253	2			Y	-0-			22
01	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			Y	-0-			22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3317 X	2875	-0-	-442	-0-	2873	2	52	9	N	74
09		3030 X	2383	-0-	-647	-0-	2332	2	51	9	N	120
10		2883 X	2602	-0-	-281	-0-	2585	2	17	9	N	135
11		2790 X	2706	-0-	-84	-0-	2651	2	55	9	N	87
12		2883 X	2854	-0-	-29	-0-	2787	2	67	9	N	64
01		2883 X	2688	-0-	-195	-0-	2648	2	40	9	N	100

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540												
08	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	7034	2256	2	9	9	Y	22
09	DLQ	G-10	2124	-0-	2124	9158	2117	2	7	9	Y	28
10		11286 X	2128	-0-	-9158	-0-	2122	2	6	9	Y	33
11		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2024	2	7	9	Y	39
12		2356 X	2114	-0-	-242	-0-	2106	2	8	9	Y	46
01		2263 X	2083	-0-	-180	-0-	2083	2			Y	21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410												
08	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	6454	2055	2			Y	36
09	DLQ	G-10	1907	-0-	1907	8361	1905	2	2	9	Y	38
10		10178 X	1817	-0-	-8361	-0-	1814	2	3	9	Y	18
11		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	18
12		2232 X	1365	-0-	-867	-0-	1365	2			Y	18
01		2046 X	1296	-0-	-750	-0-	1290	2	6	9	Y	23

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913												
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	135
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	302	2	2	9	N	137
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	377	2	11	9	N	81
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	91
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	109
01		403 N	305	-0-	-98	-0-	299	2	6	9	N	114

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746												
08	DLQ	G-10	1641	-0-	1641	3111	1641	2			Y	36
09	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	4731	1618	2	2	9	Y	38
10		3100 N	1759	-0-	-1341	3390	1756	2	3	9	Y	18
11		3000 N	1713	-0-	-1287	2103	1713	2			Y	18
12		3100 N	1785	-0-	-1315	788	1785	2			Y	18
01		2501 N	1713	-0-	-788	-0-	1707	2	6	9	Y	23

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183												
08		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	82
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	82
10		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	82
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	82
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	82
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-	13
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-	13
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	13
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	13
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-	13
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-	13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258												
08	DLQ G-10	459	-0-	459	1346	459	2			Y	-0-	90
09	DLQ G-10	402	-0-	402	1748	402	2			Y	-0-	90
10	2217 N	469	-0-	-1748	-0-	396	2	73	9	Y	66	17
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-	17
12	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2			Y	-0-	17
01	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			Y	-0-	17

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141												
08	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-	20
09	1410 N	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-	20
10	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	984	2	117	9	N	106	21
11	1200 N	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-	21
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-	21
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	2			N	-0-	21

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1084	1	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1085	1	2			Y	-0-	-0-
10	1086 N	1	-0-	-1085	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
08	2201 X	185	-0-	-2016	-0-	163	2	22	9	N	20	98
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4912	2	25	9	N	23	121
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-	32
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2508	2	9	9	N	8	40
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2825	2	28	9	N	25	65
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4380	2	25	9	N	23	88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

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

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					75
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					82
10	868 N	731	-0-	-137	-0-	730	2	1	9	N	1					83
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	769	2	6	9	N	5					88
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	805	2	17	9	N	15					103
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	N	4					107

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					10
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					10
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					10
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					10
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					70
09	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					70
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					70
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					70
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					70
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

08	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1791	2			N	-0-					20
09	1830 N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					20
10	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					20
11	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			N	-0-					20
12	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2			N	-0-					20
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					43
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					43
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					43
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					43
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					43
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008												TOTAL DEPTH 15491	PERF.12432	- 15461				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS	* AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	3288	1060	2				Y	-0-					38
09	DLQ	G-10	765	-0-	765	4053	765	2				Y	-0-					38
10		3100 N	189	-0-	-2911	1142	189	2				Y	-0-					38
11		2119 N	977	-0-	-1142	-0-	977	2				Y	-0-					38
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2				Y	-0-					38
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2				Y	-0-					38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009												TOTAL DEPTH 12278	PERF.13040	- 16010				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009												TOTAL DEPTH 14141	PERF. N/A					
08	9424	X	9215	-0-	-209	-0-	9183	2	32	9	N	29	74	1				41
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9354	2	18	9	N	16						57
10	9207	X	8724	-0-	-483	-0-	8678	2	46	9	N	42						99
11	8910	X	7408	-0-	-1502	-0-	7383	2	25	9	N	23						122
12	9672	X	7888	-0-	-1784	-0-	7868	2	20	9	N	18	100	1				40
01	9672	X	8052	-0-	-1620	-0-	8020	2	32	9	N	29						69

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008												TOTAL DEPTH 15150	PERF.12228	- 15005				
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-						36
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1823	2	4	9	N	4						40
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2960	2	15	9	N	14						54
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	2						56
12	3100	N	3334	-0-	234	-0-	234	2	17	9	N	15						71
01	3100	N	3170	-0-	70	-0-	304	2	3166	2	4	9	N	4				75

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009												TOTAL DEPTH 15170	PERF.12792	- 14952				
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-						40
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-						40
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	54	2	20	9	N	18	45	1				13
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-						13
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-						13
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-						13

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009												TOTAL DEPTH 13362	PERF.12480	- 13256				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009												TOTAL DEPTH 14650	PERF.12489	- 14554				
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-						44
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-						44
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-						44
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-						44
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-						44
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-						44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		6696 X	4927	-0-	-1769	-0-	4865	2	62	9	N	56	166	1		66
09		5280 X	3755	-0-	-1525	-0-	3707	2	48	9	N	44				110
10		5456 X	4889	-0-	-567	-0-	4821	2	68	9	N	62	144	1		28
11		4920 X	1160	-0-	-3760	-0-	1141	2	19	9	N	17				45
12		5084 X	1110	-0-	-3974	-0-	1058	2	52	9	N	47				92
01		4929 X	3741	-0-	-1188	-0-	3656	2	85	9	N	77				169

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217																
08	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	5506	1852	2			Y	-0-				25
09	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	7306	1800	2			Y	-0-				25
10		3100 N	1944	-0-	-1156	6150	1944	2			Y	-0-				25
11		3000 N	1803	-0-	-1197	4953	1803	2			Y	-0-				25
12		3100 N	1863	-0-	-1237	3716	1863	2			Y	-0-				25
01		3100 N	1876	-0-	-1224	2492	1876	2			Y	-0-				25

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205																
08	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	4311	1448	2			Y	-0-				26
09	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	5721	1410	2			Y	-0-				26
10		3100 N	1545	-0-	-1555	4166	1545	2			Y	-0-				26
11		3000 N	1516	-0-	-1484	2682	1516	2			Y	-0-				26
12		3100 N	1547	-0-	-1553	1129	1547	2			Y	-0-				26
01		2754 N	1625	-0-	-1129	-0-	1625	2			Y	-0-				26

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221																
08	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	3433	1201	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	4813	1380	2			Y	-0-				-0-
10		3100 N	1652	-0-	-1448	3365	1652	2			Y	-0-				-0-
11		3000 N	1021	-0-	-1979	1386	1021	2			Y	-0-				-0-
12		2525 N	1139	-0-	-1386	-0-	1139	2			Y	-0-				-0-
01		1643 N	784	-0-	-859	-0-	784	2			Y	-0-				-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705																
08	DLQ	G-10	10501	-0-	10501	30833	10501	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	11346	-0-	11346	42179	11346	2			Y	-0-				-0-
10		52642 X	10463	-0-	-42179	-0-	10463	2			Y	-0-				-0-
11		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			Y	-0-				-0-
12		11718 X	10808	-0-	-910	-0-	10808	2			Y	-0-				-0-
01		11718 X	9837	-0-	-1881	-0-	9837	2			Y	-0-				-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518																
08		8959 X	8633	-0-	-326	-0-	8492	2	141	9	N	128	183	1		58
09		8610 X	8436	-0-	-174	-0-	8306	2	130	9	N	118				176
10		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	8938	2	160	9	N	145	194	1		127
11		8610 X	7520	-0-	-1090	-0-	7345	2	175	9	N	159	195	1		91
12		8897 X	7695	-0-	-1202	-0-	7452	2	243	9	N	221	188	1		124
01		9083 X	7949	-0-	-1134	-0-	7763	2	186	9	N	169	122	1		171

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946												
08	1798	N	74	-0-	-1724	-0-	74	2		N	-0-	47
09	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2		N	-0-	47
10	1116	N	22	-0-	-1094	-0-	22	2		N	-0-	47
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-	47
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-	47
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	47

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280												
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	2	30	9	N	74
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8771	2	24	9	N	96
10	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3507	2	10	9	N	105
11	3990	X	3480	-0-	-510	-0-	3423	2	57	9	N	127
12	4123	X	3194	-0-	-929	-0-	3148	2	46	9	N	77
01	4123	X	2986	-0-	-1137	-0-	2929	2	57	9	N	129

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952												
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	756	2	18	9	N	107
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	107
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	112
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	112
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	112
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	112

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397												
08	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	10759	3267	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	13164	2405	2			Y	-0-
10	15280	X	2116	-0-	-13164	-0-	2116	2			Y	-0-
11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-
12	3224	X	2103	-0-	-1121	-0-	2103	2			Y	-0-
01	3224	X	2139	-0-	-1085	-0-	2139	2			Y	-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ	G-10	11268	-0-	11268	11268	11268	2			Y	-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875												
08	DLQ	G-10	6277	-0-	6277	23106	6277	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	7160	-0-	7160	30266	7160	2			Y	-0-
10	40573	X	10307	-0-	-30266	-0-	10307	2			Y	-0-
11	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			Y	-0-
12	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	8149	2			Y	-0-
01	10292	X	4244	-0-	-6048	-0-	4244	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6H		RRCID -> 255618	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 14101	PERF.14600	- 18909	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	205	-0-	205	531	205	2	Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	531			Y	-0-		2
10	531 X	-0-	-0-	-531	-0-			Y	-0-		2
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		2
12	217 X	120	-0-	-97	-0-	120	2	Y	-0-		2
01	217 X	135	-0-	-82	-0-	135	2	Y	-0-		2

BRITT 7		WELL #: 9H		RRCID -> 255786	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 14049	PERF.14626	- 19200			
08	DLQ G-10	14262	-0-	14262	44415	14262	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	14791	-0-	14791	59206	14791	2	Y	-0-		-0-
10	72720 X	13514	-0-	-59206	-0-	13514	2	Y	-0-		-0-
11	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2	Y	-0-		-0-
12	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2	Y	-0-		-0-
01	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2	Y	-0-		-0-

BRITT 7		WELL #: 11H		RRCID -> 255804	COMPL. DATE 01/30/2010	TOTAL DEPTH 14077	PERF.14484	- 18961			
08	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	2199	2	N	-0-		57
09	2370 X	1958	-0-	-412	-0-	1958	2	N	-0-		57
10	2449 X	2093	-0-	-356	-0-	2093	2	N	-0-		57
11	2220 X	1977	-0-	-243	-0-	1977	2	N	-0-		57
12	2294 X	1845	-0-	-449	-0-	1845	2	N	-0-		57
01	2201 X	2078	-0-	-123	-0-	2078	2	N	-0-		57

BRITT 8		WELL #: 4H		RRCID -> 255808	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 14078	PERF.14656	- 18931			
08	DLQ G-10	10740	-0-	10740	28013	10740	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	10929	-0-	10929	38942	10929	2	Y	-0-		-0-
10	51194 X	12252	-0-	-38942	-0-	12252	2	Y	-0-		-0-
11	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2	Y	-0-		-0-
12	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2	Y	-0-		-0-
01	12245 X	9958	-0-	-2287	-0-	9958	2	Y	-0-		-0-

HUFF RANCH 47		WELL #: 5H		RRCID -> 256473	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 14644	PERF.15157	- 19457			
08	5084 X	1430	-0-	-3654	-0-	1430	2	N	-0-		57
09	4830 X	276	-0-	-4554	-0-	276	2	N	-0-		57
10	4991 X	322	-0-	-4669	-0-	322	2	N	-0-		57
11	4830 X	261	-0-	-4569	-0-	261	2	N	-0-		57
12	1426 X	191	-0-	-1235	-0-	191	2	N	-0-		57
01	1426 X	124	-0-	-1302	-0-	124	2	N	-0-		57

FRYE		WELL #: 2012H		RRCID -> 257762	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 11824	PERF.12250	- 16538			
08	DLQ G-10	2943	-0-	2943	9934	352	1	Y	70		141
						77	9				
09	DLQ G-10	1094	-0-	1094	11028	324	1	Y	25		166
						28	9				
10	14519 X	3491	-0-	-11028	-0-	335	1	Y	159	298	1
						175	9				27
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	324	1	Y	124	100	1
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	322	1	Y	122	140	1
						134	9				33
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	335	1	Y	97	98	1
						107	9				32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		9765 X	8313	-0-	-1452	-0-	8281	2	32	9	N	29		187	
09		9450 X	7636	-0-	-1814	-0-	7610	2	26	9	N	24		211	
10		9331 X	8503	-0-	-828	-0-	8461	2	42	9	N	38	123 1	126	
11		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8516	2	48	9	N	44		170	
12		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8730	2	64	9	N	58		228	
01		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8494	2	74	9	N	67	141 1	154	

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485															
08		4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4003	2	83	9	N	75	188 1	68	
09		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4071	2	117	9	N	106	85 1	89	
10		4309 X	4106	-0-	-203	-0-	3967	2	139	9	N	126	112 1	103	
11		4170 X	3878	-0-	-292	-0-	3781	2	97	9	N	88	104 1	87	
12		4340 X	4015	-0-	-325	-0-	3920	2	95	9	N	86		173	
01		4340 X	3840	-0-	-500	-0-	3597	2	243	9	N	221	266 1	128	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180															
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		33	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
10		248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-		33	
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		33	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		33	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076															
08		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-		-0-	
09		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-		-0-	
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-		-0-	
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-		-0-	
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-		-0-	
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-		-0-	

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777															
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3576	2	41	9	N	37	131 1	50	
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2987	2	24	9	N	22		72	
10		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3698	2	79	9	N	72		144	
11		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3371	2	68	9	N	62	167 1	39	
12		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3275	2	58	9	N	53		92	
01		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3202	2	69	9	N	63		155	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08	T. A.		8851	-0-	8851	100951	8851	2		-0-		-0-
09	T. A.		7684	-0-	7684	108635	7684	2		-0-		-0-
10	T. A.		9479	-0-	9479	118114	9479	2		-0-		-0-
11	T. A.		8854	-0-	8854	126968	8854	2		-0-		-0-
12	T. A.		9129	-0-	9129	136097	9129	2		-0-		-0-
01	T. A.		9230	-0-	9230	145327	9230	2		-0-		-0-
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595												
08	DLQ	G-10	15778	-0-	15778	47534	15495	2	283	9	Y	140
09	DLQ	G-10	13893	-0-	13893	61427	13570	2	323	9	Y	127
10		77735	X 16308	-0-	-61427	-0-	15937	2	371	9	Y	90
11		15183	X 15183	-0-	-0-	-0-	14944	2	239	9	Y	135
12		15002	X 15002	-0-	-0-	-0-	14526	2	476	9	Y	88
01		14912	X 14912	-0-	-0-	-0-	14530	2	382	9	Y	239
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
08		9486	X 8484	-0-	-1002	-0-	8484	2			N	-0-
09		8667	X 8667	-0-	-0-	-0-	8638	2	29	9	N	26
10		10579	X 10579	-0-	-0-	-0-	10573	2	6	9	N	31
11		9009	X 9009	-0-	-0-	-0-	9006	2	3	9	N	34
12		8959	X 8934	-0-	-25	-0-	8933	2	1	9	N	35
01		10571	X 6513	-0-	-4058	-0-	6513	2			N	35
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608												
08		17825	X 17009	-0-	-816	-0-	16908	2	101	9	N	97
09		17250	X 12674	-0-	-4576	-0-	12556	2	118	9	N	204
10		17825	X 14323	-0-	-3502	-0-	14269	2	54	9	N	138
11		17250	X 12390	-0-	-4860	-0-	12250	2	140	9	N	265
12		17825	X 12015	-0-	-5810	-0-	11901	2	114	9	N	202
01		17019	X 10833	-0-	-6186	-0-	10680	2	153	9	N	149
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679												
08		14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688												
08		10974	X 9896	-0-	-1078	-0-	9700	2	196	9	N	50
09		10650	X 10495	-0-	-155	-0-	10252	2	243	9	N	97
10		11005	X 10829	-0-	-176	-0-	10545	2	284	9	N	28
11		10703	X 10703	-0-	-0-	-0-	10380	2	323	9	N	128
12		10974	X 9893	-0-	-1081	-0-	9576	2	317	9	N	224
01		10850	X 6992	-0-	-3858	-0-	6769	2	223	9	N	43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	707	1	2596	2	N	82	159 1	-0-
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	90	9						71
10	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	684	1	2052	2	N	71		71
11	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	78	9						71
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	707	1	5509	2	N	133	133 1	71
01	1922 X	891	-0-	-1031	-0-	146	9						115
						684	1	7165	2	N	44		115
						48	9						18
						707	1	2881	2	N	101	198 1	18
						111	9						3
						707	1	184	9	N	167	182 1	3

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28		131
09	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1327	2	24	9	N	22		153
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15	128 1	40
11	1740 N	1075	-0-	-665	-0-	1060	2	15	9	N	14		54
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	2	35	9	N	32		86
01	1643 N	849	-0-	-794	-0-	848	2	1	9	N	1		87

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

08	8215 X	7904	-0-	-311	-0-	7904	2			N	-0-		25
09	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-		25
10	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2			N	-0-		25
11	7950 X	7939	-0-	-11	-0-	7939	2			N	-0-		25
12	8215 X	7185	-0-	-1030	-0-	7185	2			N	-0-		25
01	8215 X	4212	-0-	-4003	-0-	4212	2			N	-0-		25

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	1674	1	2100	2	N	110	129 1	17
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	121	9						99
10	3472 X	3129	-0-	-343	-0-	1620	1	1807	2	N	82		99
11	3360 X	3246	-0-	-114	-0-	90	9						76
12	3472 X	2363	-0-	-1109	-0-	1674	1	1366	2	N	81	104 1	76
01	3472 X	2686	-0-	-786	-0-	89	9						163
						1620	1	1530	2	N	87		163
						96	9						96
						1674	1	573	2	N	105	172 1	96
						116	9						142
						1674	1	961	2	N	46		142
						51	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH 12019		PERF.12653 - 16839	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4136 X	3013	-0-	-1123	-0-	2917	2	96	9	N	87	162	1		106
09		2670 X	1905	-0-	-765	-0-	1809	2	96	9	N	87	110	1		83
10		2759 X	1965	-0-	-794	-0-	1860	2	105	9	N	95	58	1		120
11		2670 X	1875	-0-	-795	-0-	1766	2	109	9	N	99	194	1		25
12		2759 X	1867	-0-	-892	-0-	1735	2	132	9	N	120				145
01		2759 X	1163	-0-	-1596	-0-	1063	2	100	9	N	91	194	1		42

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH 11945		PERF.12450 - 16807	
08	DLQ	G-10	2161	-0-	2161	4406	969	1	974	2	Y	198	113	1		85
09	DLQ	G-10	2781	-0-	2781	7187	1044	1	1463	2	Y	249	268	1		66
10		9759 X	2572	-0-	-7187	-0-	1079	1	1245	2	Y	225	150	1		141
11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1044	1	958	2	Y	209	298	1		52
12		2883 X	2230	-0-	-653	-0-	1079	1	911	2	Y	218	149	1		121
01		2883 X	2343	-0-	-540	-0-	1079	1	1049	2	Y	195	296	1		20

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH 12625		PERF.14683 - 15994	
08		3627 X	2362	-0-	-1265	-0-	1012	1	1313	2	N	34				137
09		3510 X	2524	-0-	-986	-0-	1044	1	1458	2	N	20				157
10		3627 X	2758	-0-	-869	-0-	1079	1	1653	2	N	24	108	1		73
11		2670 X	1116	-0-	-1554	-0-	1044	1	35	2	N	34				107
12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	1079	1	2576	2	N	73				180
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	1079	1	1723	2	N	60				240

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH 11164		PERF.11522 - 15632	
08		6076 X	4145	-0-	-1931	-0-	1079	1	2861	2	N	186	186	1		117
09		5250 X	4076	-0-	-1174	-0-	1044	1	2821	2	N	192	170	1		139
10		5425 X	4358	-0-	-1067	-0-	1079	1	3035	2	N	222	189	1		172
11		4710 X	3875	-0-	-835	-0-	1044	1	2638	2	N	175	191	1		156
12		4495 X	4471	-0-	-24	-0-	1079	1	3148	2	N	222	192	1		186
01		4371 X	4229	-0-	-142	-0-	1079	1	2899	2	N	228	375	1		39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967													COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12800 - 16156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	878	1	927	2	N	66			247				
						73	9											
09	1800 N	1549	-0-	-251	-0-	850	1	622	2	N	70	191	1	126				
						77	9											
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	878	1	813	2	N	66			192				
						73	9											
11	1830 N	953	-0-	-877	-0-	850	1	29	2	N	67			259				
						74	9											
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	878	1	884	2	N	77	48	1	288				
						85	9											
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	793	1	1044	2	N	63	155	1	196				
						69	9											
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041													COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 13043		PERF.13080 - 17303	
08	4836 X	4718	-0-	-118	-0-	4664	2	54	9	N	49			159				
09	4680 X	4085	-0-	-595	-0-	4035	2	50	9	N	45	186	1	18				
10	4991 X	4215	-0-	-776	-0-	4116	2	99	9	N	90			108				
11	4830 X	4146	-0-	-684	-0-	4041	2	105	9	N	95			203				
12	4991 X	4247	-0-	-744	-0-	4181	2	66	9	N	60	194	1	69				
01	4712 X	4178	-0-	-534	-0-	4099	2	79	9	N	72			141				
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263													COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12213 - 16438	
08	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	4024	2	39	9	N	35			56				
09	4170 X	4158	-0-	-12	-0-	4103	2	55	9	N	50	94	1	12				
10	4309 X	3312	-0-	-997	-0-	3272	2	40	9	N	36			48				
11	4170 X	3393	-0-	-777	-0-	3353	2	40	9	N	36			84				
12	4309 X	3027	-0-	-1282	-0-	2970	2	57	9	N	52	131	1	5				
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4466	2	74	9	N	67			72				
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264													COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 12775		PERF.13595 - 20834	
08	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6105	2	132	9	N	120	182	1	97				
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7448	2	201	9	N	183	174	1	106				
10	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6626	2	160	9	N	145	145	1	106				
11	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5858	2	162	9	N	147			253				
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5863	2	178	9	N	162	176	1	239				
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5880	2	51	9	N	46	188	1	97				
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405													COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 12587		PERF.12837 - 17132	
08	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	11925	2	230	9	N	209	187	1	321				
09	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11419	2	252	9	N	229	309	1	241				
10	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11604	2	260	9	N	236	183	1	294				
11	11460 X	11333	-0-	-127	-0-	11084	2	249	9	N	226	336	1	184				
12	11842 X	11529	-0-	-313	-0-	11314	2	215	9	N	195	117	1	262				
01	11842 X	11480	-0-	-362	-0-	11253	2	227	9	N	206	199	1	269				
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567													COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13742 - 18127	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5				
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			5				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011												TOTAL DEPTH	12128	PERF.12730	- 16976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	3544	-0-	3544	11403	3420	2	124	9	Y	113	141	1	44	
09	DLQ G-10	3227	-0-	3227	14630	3084	2	143	9	Y	130	145	1	29	
10	17262 X	2632	-0-	-14630	-0-	2502	2	130	9	Y	118	141	1	6	
11	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2001	2	122	9	Y	111	75	1	42	
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3171	2	173	9	Y	157	147	1	52	
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3842	2	154	9	Y	140	75	1	117	

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011												TOTAL DEPTH	11188	PERF.11470	- 15752
08	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	1391	1	5389	2	N	169			291	
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	1346	1	4738	2	N	109	178	1	222	
10	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1391	1	5322	2	N	214	170	1	266	
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	1346	1	5386	2	N	173	170	1	269	
12	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	1391	1	5767	2	N	249	196	1	322	
01	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	1391	1	5804	2	N	141	183	1	280	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011												TOTAL DEPTH	12775	PERF.13008	- 20378
08	5518 X	4227	-0-	-1291	-0-	4117	2	110	9	N	100	74	1	179	
09	4980 X	1349	-0-	-3631	-0-	1323	2	26	9	N	24			203	
10	5146 X	4626	-0-	-520	-0-	4528	2	98	9	N	89	121	1	171	
11	4890 X	4378	-0-	-512	-0-	4250	2	128	9	N	116			287	
12	5053 X	4192	-0-	-861	-0-	4065	2	127	9	N	115	194	1	208	
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4727	2	119	9	N	108			316	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011												TOTAL DEPTH	13055	PERF.13388	- 19756
08	DLQ G-10	6972	-0-	6972	21122	6851	2	121	9	Y	110			225	
09	DLQ G-10	7024	-0-	7024	28146	6860	2	164	9	Y	149	183	1	191	
10	35335 X	7189	-0-	-28146	-0-	7055	2	134	9	Y	122	187	1	126	
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6360	2	151	9	Y	137			263	
12	7254 X	6427	-0-	-827	-0-	6273	2	154	9	Y	140	195	1	208	
01	7254 X	6128	-0-	-1126	-0-	5981	2	147	9	Y	134			342	

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012												TOTAL DEPTH	11852	PERF.12273	- 16629
08	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	335	1	1757	2	N	79			173	
09	2430 N	2419	-0-	-11	-0-	324	1	2009	2	N	78	162	1	89	
10	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	335	1	1391	2	N	73	132	1	30	
11	2100 N	1636	-0-	-464	-0-	324	1	1247	2	N	59			89	
12	2511 N	1648	-0-	-863	-0-	335	1	1251	2	N	56			145	
01	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	335	1	891	2	N	65	184	1	26	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7657 X	4848	-0-	-2809	-0-	4745	2	103	9	N	94	189	1	119
09		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7479	2	133	9	N	121			240
10		7657 X	6983	-0-	-674	-0-	6866	2	117	9	N	106	183	1	163
11		7170 X	6846	-0-	-324	-0-	6715	2	131	9	N	119			282
12		7874 X	6623	-0-	-1251	-0-	6496	2	127	9	N	115	192	1	205
01		7874 X	5925	-0-	-1949	-0-	5779	2	146	9	N	133	192	1	146

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036															
08		9827 X	9674	-0-	-153	-0-	1079	1	8201	2	N	358	376	1	231
							394	9							
09		9540 X	9209	-0-	-331	-0-	1040	1	7684	2	N	441	377	1	295
							485	9							
10		9951 X	9300	-0-	-651	-0-	1079	1	7849	2	N	338	386	1	247
							372	9							
11		9630 X	9020	-0-	-610	-0-	1044	1	7624	2	N	320	381	1	186
							352	9							
12		9951 X	9245	-0-	-706	-0-	1076	1	7648	2	N	474	396	1	264
							521	9							
01		9672 X	9186	-0-	-486	-0-	1018	1	7720	2	N	407	392	1	279
							448	9							

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714															
08	DLQ	G-10	73	-0-	73	149	73	2			Y	-0-			55
09	DLQ	G-10	72	-0-	72	221	72	2			Y	-0-			55
10	DLQ	G-10	1696	-0-	1696	1917	1675	2	21	9	Y	19			74
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1917					Y	-0-			74
12	DLQ	G-10	70	-0-	70	1987	70	2			Y	-0-			74
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	2058	71	2			Y	-0-			74

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441															
08		3534 X	3152	-0-	-382	-0-	3109	2	43	9	N	39			139
09		3420 X	2960	-0-	-460	-0-	2924	2	36	9	N	33			172
10		3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2924	2	30	9	N	27	102	1	97
11		3120 X	2791	-0-	-329	-0-	2757	2	34	9	N	31			128
12		3162 X	2776	-0-	-386	-0-	2718	2	58	9	N	53			181
01		3162 X	2222	-0-	-940	-0-	2160	2	62	9	N	56	45	1	192

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395														
08	5425 X	5127	-0-	-298	-0-	707	1	4344	2	N	69			246
09	5460 X	4743	-0-	-717	-0-	684	1	4002	2	N	52	194	1	104
10	5642 X	5452	-0-	-190	-0-	707	1	4659	2	N	78	101	1	81
11	5460 X	756	-0-	-4704	-0-	684	1	11	2	N	55			136
12	5270 X	5015	-0-	-255	-0-	707	1	4212	2	N	87	94	1	129
01	5456 X	3449	-0-	-2007	-0-	593	1	2806	2	N	45			174
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792														
08	4681 X	3939	-0-	-742	-0-	3904	2	35	9	N	32			217
09	4530 X	4123	-0-	-407	-0-	4064	2	59	9	N	54	172	1	99
10	4681 X	4319	-0-	-362	-0-	4256	2	63	9	N	57			156
11	4410 X	3872	-0-	-538	-0-	3804	2	68	9	N	62			218
12	4557 X	4123	-0-	-434	-0-	4039	2	84	9	N	76	102	1	192
01	4309 X	3525	-0-	-784	-0-	3475	2	50	9	N	45			237
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141														
08	5704 X	4436	-0-	-1268	-0-	4355	2	81	9	N	74			141
09	5070 X	3878	-0-	-1192	-0-	3825	2	53	9	N	48			189
10	4650 X	3935	-0-	-715	-0-	3876	2	59	9	N	54	174	1	69
11	4290 X	3411	-0-	-879	-0-	3332	2	79	9	N	72			141
12	4433 X	3518	-0-	-915	-0-	3429	2	89	9	N	81			222
01	4433 X	3371	-0-	-1062	-0-	3275	2	96	9	N	87	176	1	133
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930														
08	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6484	2	85	9	N	77			191
09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6241	2	96	9	N	87	185	1	93
10	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6330	2	89	9	N	81	101	1	73
11	6360 X	6148	-0-	-212	-0-	6071	2	77	9	N	70			143
12	6572 X	6131	-0-	-441	-0-	6017	2	114	9	N	104			247
01	6572 X	6243	-0-	-329	-0-	6125	2	118	9	N	107	197	1	157

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011												TOTAL DEPTH 13076	PERF.13340 - 17152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6479 X	6273	-0-	-206	-0-	878 1	5287 2		N	98			287
							108 9							
09		6210 X	5269	-0-	-941	-0-	765 1	4428 2		N	69	160 1		196
							76 9							
10		5828 X	5595	-0-	-233	-0-	878 1	4619 2		N	89	83 1		202
							98 9							
11		6060 X	3648	-0-	-2412	-0-	821 1	2731 2		N	87	170 1		119
							96 9							
12		6262 X	5842	-0-	-420	-0-	878 1	4870 2		N	85			204
							94 9							
01		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	878 1	5375 2		N	103	193 1		114
							113 9							

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012												TOTAL DEPTH 12913	PERF.13110 - 17244	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012												TOTAL DEPTH 12574	PERF.12785 - 17199	
08		3224 X	482	-0-	-2742	-0-	467 2	15 9		N	14			74
09		3120 X	157	-0-	-2963	-0-	157 2			N	-0-			74
10		3224 X	55	-0-	-3169	-0-	55 2			N	-0-			74
11		3120 X	35	-0-	-3085	-0-	35 2			N	-0-			74
12		1457 X	69	-0-	-1388	-0-	69 2			N	-0-			74
01		496 X	18	-0-	-478	-0-	18 2			N	-0-			74

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012												TOTAL DEPTH 12636	PERF.12922 - 17188	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			32
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011												TOTAL DEPTH 12811	PERF.15191 - 16907	
08		6045 X	3350	-0-	-2695	-0-	878 1	2361 2		N	101	158 1		150
							111 9							
09		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	850 1	1890 2		N	113			263
							124 9							
10		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	878 1	1925 2		N	99	261 1		101
							109 9							
11		2310 X	1032	-0-	-1278	-0-	850 1	69 2		N	103			204
							113 9							
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	878 1	2268 2		N	135	181 1		158
							149 9							
01		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	878 1	1713 2		N	107	36 1		229
							118 9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		6107 X	5801	-0-	-306	-0-	5704	2	97	9	N	88		212
09		5640 X	5597	-0-	-43	-0-	5494	2	103	9	N	94		306
10		6479 X	6088	-0-	-391	-0-	5979	2	109	9	N	99	279 1	126
11		6270 X	5740	-0-	-530	-0-	5645	2	95	9	N	86		212
12		6479 X	6012	-0-	-467	-0-	5833	2	179	9	N	163	183 1	192
01		6076 X	6008	-0-	-68	-0-	5925	2	83	9	N	75	166 1	101

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462														
08		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-		165
09		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-		165
10		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5577	2	208	9	N	189	300 1	54
11		3450 X	2976	-0-	-474	-0-	2956	2	20	9	N	18		72
12		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5425	2	56	9	N	51	22 1	101
01		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-		101

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895														
08		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1218	2	62	9	N	56	161 1	39
09		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1608	2	107	9	N	97		136
10		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1590	2	68	9	N	62	137 1	61
11		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1940	2	64	9	N	58		119
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	2			N	89	175 1	33
01		1767 X	1438	-0-	-329	-0-	1352	2	86	9	N	78		111

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388														
08	DLQ	G-10	3800	-0-	3800	-0-	10842	2	250	9	Y	227	374 1	133
09	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	-0-	14446	2	235	9	Y	214	150 1	197
10		19261 X	4815	-0-	-14446	-0-	4566	2	249	9	Y	226	270 1	153
11		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4854	2	289	9	Y	263	166 1	250
12		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	4933	2	336	9	Y	305	375 1	180
01		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4908	2	299	9	Y	272	383 1	69

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834														
08		2573 X	2354	-0-	-219	-0-	878	1	1397	2	N	72	183 1	83
							79	9						
09		2400 N	2294	-0-	-106	-0-	850	1	1355	2	N	81		164
							89	9						
10		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	878	1	1288	2	N	70	181 1	53
							77	9						
11		3000 N	3490	-0-	490	490	850	1	2516	2	N	113		166
							124	9						
12		2696 N	2206	-0-	-490	-0-	878	1	1245	2	N	75	176 1	65
							83	9						
01		2232 N	1803	-0-	-429	-0-	552	1	1203	2	N	44		109
							48	9						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099														
08		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-		156
09		3030 X	2810	-0-	-220	-0-	2698	2	112	9	N	102		258
10		3131 X	2805	-0-	-326	-0-	2782	2	23	9	N	21	195 1	84
11		3330 X	2920	-0-	-410	-0-	2914	2	6	9	N	5		89
12		3441 X	2349	-0-	-1092	-0-	2317	2	32	9	N	29		118
01		3441 X	2832	-0-	-609	-0-	2819	2	13	9	N	12		130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6753	2	206	9	N	187	191	1		205
09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6498	2	206	9	N	187	190	1		202
10	7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6531	2	179	9	N	163	151	1		214
11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	7897	2	282	9	N	256	194	1		276
12	7068 X	6536	-0-	-532	-0-	6304	2	232	9	N	211	391	1		96
01	6944 X	5953	-0-	-991	-0-	5745	2	208	9	N	189	185	1		100

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

08	5487 X	4860	-0-	-627	-0-	4816	2	44	9	N	40				170
09	5310 X	4676	-0-	-634	-0-	4641	2	35	9	N	32				202
10	5487 X	4846	-0-	-641	-0-	4823	2	23	9	N	21	91	1		132
11	5010 X	2839	-0-	-2171	-0-	2804	2	35	9	N	32				164
12	5146 X	4603	-0-	-543	-0-	4557	2	46	9	N	42				206
01	4867 X	4044	-0-	-823	-0-	3978	2	66	9	N	60				266

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	1384	1	4067	2	N	367	543	1		128
						404	9								
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	1339	1	4330	2	N	405	338	1		195
						446	9								
10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1384	1	4373	2	N	392	355	1		232
						431	9								
11	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	1339	1	4366	2	N	359	198	1		393
						395	9								
12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1384	1	4301	2	N	288	558	1		123
						317	9								
01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	1384	1	3641	2	N	362	192	1		293
						398	9								

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

08	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11876	2	1	9	N	1				240
09	3390 X	3297	-0-	-93	-0-	3297	2			N	-0-				240
10	3813 X	2416	-0-	-1397	-0-	2416	2			N	-0-				240
11	5490 X	866	-0-	-4624	-0-	840	2	26	9	N	24				264
12	5673 X	1409	-0-	-4264	-0-	1343	2	66	9	N	60	74	1		250
01	5673 X	4241	-0-	-1432	-0-	4127	2	114	9	N	104	174	1		180

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

08	4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3659	2	196	9	N	178	194	1		274
09	4140 X	3778	-0-	-362	-0-	3711	2	67	9	N	61	172	1		163
10	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	3609	2	134	9	N	122	182	1		103
11	3810 X	3461	-0-	-349	-0-	3329	2	132	9	N	120				223
12	3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3412	2	173	9	N	157	197	1		183
01	3906 X	3787	-0-	-119	-0-	3594	2	193	9	N	175	191	1		167

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUFF RANCH 47		WELL #: 7H		RRCID -> 267208		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12561 - 17481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3596 X	3153	-0-	-443	-0-	1050	1	1963	2	N	127	196	1	22
						140	9							
09	3300 X	2973	-0-	-327	-0-	1041	1	1789	2	N	130			152
						143	9							
10	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	1022	1	1857	2	N	156	189	1	119
						172	9							
11	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	1044	1	4571	2	N	116			235
						128	9							
12	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	1015	1	1489	2	N	155	194	1	196
						171	9							
01	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	1043	1	5076	2	N	138	199	1	135
						152	9							
TEXAS STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 267232		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 17133		PERF.12295 - 16346				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4520H		RRCID -> 267258		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 12752		PERF.12997 - 20127				
08	DLQ G-10	5472	-0-	5472	11954	5208	2	264	9	Y	240	193	1	212
09	DLQ G-10	4945	-0-	4945	16899	4669	2	276	9	Y	251	237	1	226
10	21598 X	4699	-0-	-16899	-0-	4403	2	296	9	Y	269	318	1	177
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5017	2	264	9	Y	240	190	1	227
12	5487 X	5266	-0-	-221	-0-	4976	2	290	9	Y	264	359	1	132
01	5487 X	5330	-0-	-157	-0-	5045	2	285	9	Y	259	170	1	221
BRITT RANCH I 4SL		WELL #: 14		RRCID -> 267260		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13205 - 17967				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRITT RANCH I 4SL		WELL #: 15		RRCID -> 267270		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13377 - 17801				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3519SL		RRCID -> 267271		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14193		PERF.14628 - 19672				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																								
HUFF RANCH 48													WELL #: 14SL		RRCID ->	267277	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	12941	-	17236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
08		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5022	2	184	9	N	167	164	111										
09		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6628	2	86	9	N	78		189										
10		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7882	2	154	9	N	140	168	161										
11		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5625	2	213	9	N	194		355										
12		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5749	2	259	9	N	235	173	417										
01		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5744	2	248	9	N	225	352	290										

HUFF RANCH 48 SL													WELL #: 15H		RRCID ->	267285	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	12830	-	17152
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 16SL		RRCID ->	267290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	12849	PERF.	13155	-	17919
08		14570 X	13056	-0-	-1514	-0-	12912	2	144	9	N	131	191	418										
09		13980 X	13304	-0-	-676	-0-	13010	2	294	9	N	267	187	498										
10		14446 X	13538	-0-	-908	-0-	13257	2	281	9	N	255	181	572										
11		13950 X	11450	-0-	-2500	-0-	11235	2	215	9	N	195	197	570										
12		14415 X	10579	-0-	-3836	-0-	10482	2	97	9	N	88	167	491										
01		13733 X	7994	-0-	-5739	-0-	7914	2	80	9	N	73		564										

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 17		RRCID ->	267298	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13029	PERF.	13480	-	18249
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4415H		RRCID ->	267478	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	12723	-	20628
08		4030 X	3767	-0-	-263	-0-	3281	2	486	9	N	442	553	390										
09		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4421	2	578	9	N	525	576	339										
10		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	4711	2	572	9	N	520	575	284										
11		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7226	2	602	9	N	547	384	447										
12		5177 X	5035	-0-	-142	-0-	4477	2	558	9	N	507	576	378										
01		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7042	2	586	9	N	533	590	321										

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4417H		RRCID ->	267497	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12629	PERF.	12977	-	20830
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4300	2	297	9	N	270	192	128										
09		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4674	2	363	9	N	330	350	108										
10		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	4843	2	352	9	N	320	339	89										
11		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5561	2	316	9	N	287	198	178										
12		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4189	2	322	9	N	293	380	91										
01		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5675	2	337	9	N	306	203	194										

BYRD													WELL #: 5042HD		RRCID ->	267512	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13652	PERF.	13961	-	17768
08		2387 N	12	-0-	-2375	-0-	12	2			N	-0-		214										
09		1740 N	12	-0-	-1728	-0-	12	2			N	-0-		214										
10		434 N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-		214										
11		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-		214										
12		12 N	10	-0-	-2	-0-	9	2	1	9	N	1	145	70										
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		70										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH 12000	PERF.12189 - 16468			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5497	2	265	9	N	241	194	1	183	
09		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5791	2	206	9	N	187	295	1	75	
10		6076 X	4900	-0-	-1176	-0-	4696	2	204	9	N	185	193	1	67	
11		5880 X	5617	-0-	-263	-0-	5236	2	381	9	N	346	199	1	214	
12		6107 X	6037	-0-	-70	-0-	5616	2	421	9	N	383	453	1	144	
01		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	7763	2	359	9	N	326	400	1	70	

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH 12038	PERF.12443 - 16750			
08		5642 X	2411	-0-	-3231	-0-	2383	2	28	9	N	25			64	
09		5460 X	4061	-0-	-1399	-0-	3926	2	135	9	N	123			187	
10		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5244	2	98	9	N	89	191	1	85	
11		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5192	2	145	9	N	132			217	
12		4185 X	1649	-0-	-2536	-0-	1334	2	315	9	N	286	388	1	115	
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	312	199	1	228	

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012												TOTAL DEPTH 12882	PERF.13175 - 18025			
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	N	3			101	
09		2820 X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2			N	-0-			101	
10		2914 X	2795	-0-	-119	-0-	2794	2	1	9	N	1			102	
11		2820 X	2763	-0-	-57	-0-	2711	2	52	9	N	47			149	
12		2914 X	2561	-0-	-353	-0-	2492	2	69	9	N	63			212	
01		2883 X	2263	-0-	-620	-0-	2229	2	34	9	N	31			243	

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012												TOTAL DEPTH 12690	PERF.12827 - 17739			
08		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	1079	1	7369	2	N	214	169	1	155	
							235	9								
09		8040 X	7258	-0-	-782	-0-	1044	1	5965	2	N	226	221	1	160	
							249	9								
10		8308 X	8079	-0-	-229	-0-	1061	1	6743	2	N	250	142	1	268	
							275	9								
11		8040 X	7804	-0-	-236	-0-	1044	1	6625	2	N	123	194	1	197	
							135	9								
12		8308 X	5756	-0-	-2552	-0-	1079	1	4439	2	N	216	179	1	234	
							238	9								
01		8308 X	7547	-0-	-761	-0-	835	1	6442	2	N	245	245	1	234	
							270	9								

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012												TOTAL DEPTH 12655	PERF.12487 - 17477			
08		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1009	1	3498	2	N	117	139	1	164	
							129	9								
09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	940	1	3741	2	N	93	100	1	157	
							102	9								
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	1079	1	3362	2	N	110	163	1	104	
							121	9								
11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	1009	1	3151	2	N	93			197	
							102	9								
12		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	1079	1	3060	2	N	120	163	1	154	
							132	9								
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	974	1	3039	2	N	111	99	1	166	
							122	9								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH	14350	PERF.14200	- 18800
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			31		
09		450 X	141	-0-	-309	-0-	141	2		N	-0-			31		
10		434 X	228	-0-	-206	-0-	228	2		N	-0-			31		
11		3090 X	1401	-0-	-1689	-0-	1401	2		N	-0-			31		
12		3193 X	190	-0-	-3003	-0-	190	2		N	-0-			31		
01		3193 X	440	-0-	-2753	-0-	440	2		N	-0-			31		

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL DEPTH	12999	PERF.14318	- 18120
08		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7311	2	118	9	N	107		205		
09		6510 X	5442	-0-	-1068	-0-	5372	2	70	9	N	64	189	80		
10		6727 X	5827	-0-	-900	-0-	5797	2	30	9	N	27	41	66		
11		7200 X	5983	-0-	-1217	-0-	5909	2	74	9	N	67		133		
12		7440 X	5353	-0-	-2087	-0-	5264	2	89	9	N	81		214		
01		7440 X	5999	-0-	-1441	-0-	5899	2	100	9	N	91	189	116		

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH	14123	PERF.14243	- 19100
08		14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-		28		
09		13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			N	-0-		28		
10		13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-		28		
11		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-		28		
12		13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-		28		
01		13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13537	2	124	9	N	113	113	28		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH	13500	PERF.13068	- 19316
08		10199 X	7819	-0-	-2380	-0-	7819	2			N	-0-		-0-		
09		8520 X	52	-0-	-8468	-0-	52	2			N	-0-		-0-		
10		2542 X	95	-0-	-2447	-0-	95	2			N	-0-		-0-		
11		7560 X	128	-0-	-7432	-0-	128	2			N	-0-		-0-		
12		7812 X	3079	-0-	-4733	-0-	974	1	2105	2	N	-0-		-0-		
01		7812 X	3717	-0-	-4095	-0-	1079	1	2638	2	N	-0-		-0-		

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012													TOTAL DEPTH	12948	PERF.13143	- 17347
08		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	878	1	7399	2	N	126	157	262		
							139	9								
09		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	850	1	7869	2	N	143	193	212		
							157	9								
10		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	878	1	8615	2	N	145	191	166		
							160	9								
11		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	850	1	5927	2	N	129		295		
							142	9								
12		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	878	1	10557	2	N	171	191	275		
							188	9								
01		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	793	1	9679	2	N	151	196	230		
							166	9								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12696	PERF.13096	- 17910
08		2449 N	2282	-0-	-167	-0-	2072	2	210	9	N	191	177	144		
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2211	2	196	9	N	178	194	128		
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2249	2	235	9	N	214	189	153		
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2328	2	129	9	N	117	189	81		
12		2449 N	2296	-0-	-153	-0-	2193	2	103	9	N	94		175		
01		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2681	2	132	9	N	120	170	125		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1292	-0-	-413	-0-	1255	2	37	9	N	34	147	1	56
09	1470 N	793	-0-	-677	-0-	763	2	30	9	N	27			83
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	6			89
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	22			111
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	746	2	48	9	N	44			155
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	256	2	52	9	N	47	143	1	59
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077														
08	4402 X	3712	-0-	-690	-0-	878	1	2713	2	N	110	166	1	42
						121	9							
09	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	850	1	2731	2	N	93			135
						102	9							
10	3906 X	2801	-0-	-1105	-0-	878	1	1831	2	N	84	195	1	24
						92	9							
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	850	1	5926	2	N	90			114
						99	9							
12	3875 X	2941	-0-	-934	-0-	878	1	1881	2	N	165	181	1	98
						182	9							
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	864	1	5354	2	N	75	123	1	50
						83	9							
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204														
08	4743 X	2809	-0-	-1934	-0-	2589	2	220	9	N	200	192	1	163
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4124	2	32	9	N	29	128	1	64
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4004	2	234	9	N	213	55	1	222
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3784	2	266	9	N	242	339	1	125
12	4309 X	3936	-0-	-373	-0-	3707	2	229	9	N	208	140	1	193
01	4309 X	3720	-0-	-589	-0-	3448	2	272	9	N	247	286	1	154
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1079	1	4756	2	N	82	194	1	74
						90	9							
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	940	1	4733	2	N	54			128
						59	9							
10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1079	1	4702	2	N	72	63	1	137
						79	9							
11	5460 X	1300	-0-	-4160	-0-	1009	1	227	2	N	58			195
						64	9							
12	5642 X	4749	-0-	-893	-0-	1079	1	3586	2	N	76	171	1	100
						84	9							
01	5642 X	4518	-0-	-1124	-0-	1079	1	3418	2	N	19			119
						21	9							

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858														
08	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	4873	2	156	9	Y	142	168	1	52
09	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5123	2	206	9	Y	187	189	1	50
10	5363 X	4802	-0-	-561	-0-	4596	2	206	9	Y	187	183	1	54
11	5190 X	3998	-0-	-1192	-0-	3835	2	163	9	Y	148	65	1	137
12	DLQ G-10	4686	-0-	4686	4686	4498	2	188	9	Y	171	192	1	116
01	DLQ G-10	4024	-0-	4024	8710	3885	2	139	9	Y	126	121	1	121

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392														
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	878	1	3301	2	N	30			122
						33	9							
09	4050 X	3349	-0-	-701	-0-	850	1	2443	2	N	51			173
						56	9							
10	4402 X	3195	-0-	-1207	-0-	878	1	2266	2	N	46	130	1	89
						51	9							
11	4260 X	941	-0-	-3319	-0-	850	1	15	2	N	69			158
						76	9							
12	4402 X	3950	-0-	-452	-0-	878	1	2992	2	N	73			231
						80	9							
01	4216 X	3766	-0-	-450	-0-	793	1	2888	2	N	77	161	1	147
						85	9							

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688												
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040												
08	6479	X		5945	-0-	-534	-0-	5859	2	86	9	123
09	6120	X		5770	-0-	-350	-0-	5691	2	79	9	195
10	6324	X		6003	-0-	-321	-0-	5922	2	81	9	137
11	5880	X		5632	-0-	-248	-0-	5551	2	81	9	211
12	6045	X		5726	-0-	-319	-0-	5625	2	101	9	303
01	6014	X		5219	-0-	-795	-0-	5098	2	121	9	214

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323												
08	11315	X		845	-0-	-10470	-0-	845	2			39
09	10950	X		-0-	-0-	-10950	-0-					39
10	12400	X		519	-0-	-11881	-0-	519	2			39
11	12000	X		2766	-0-	-9234	-0-	2766	2			39
12	12400	X		511	-0-	-11889	-0-	396	1	115	2	39
01	837	X		779	-0-	-58	-0-	779	1			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336												
08	11532	X		8707	-0-	-2825	-0-	864	1	7782	2	131
								61	9			
09	11250	X		8698	-0-	-2552	-0-	825	1	7795	2	202
								78	9			
10	11625	X		9859	-0-	-1766	-0-	878	1	8885	2	167
								96	9			
11	11250	X		10486	-0-	-764	-0-	755	1	9640	2	250
								91	9			
12	9393	X		7147	-0-	-2246	-0-	802	1	6278	2	119
								67	9			
01	10789	X		10789	-0-	-0-	-0-	765	1	9936	2	199
								88	9			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	6634 X	5781	-0-	-853	-0-	882	1	4712	2	N	170	201
						187	9					
09	6420 X	5938	-0-	-482	-0-	992	1	4755	2	N	174	115
						191	9					
10	6634 X	6069	-0-	-565	-0-	1044	1	4795	2	N	209	114
						230	9					
11	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	1044	1	7151	2	N	191	114
						210	9					
12	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	1079	1	5526	2	N	254	69
						279	9					
01	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1079	1	8060	2	N	222	176
						244	9					

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059												
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-	117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			12
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			12
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			12
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			12
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			12
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			12

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517												
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852												
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	581 2	9 9	N	8	57 1		14
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	649 2	17 9	N	15			29
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	649 2	15 9	N	14			43
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	552 2	13 9	N	12			55
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621 2	6 9	N	5	44 1		16
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-	15
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	15
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	15
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	15
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	15
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	15

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256												
08	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1041	2	4	9	N	4	13
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3	16
10	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1106	2	23	9	N	21	37
11	1020 N	863	-0-	-157	-0-	853	2	10	9	N	9	46
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	46
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	46

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962												
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	37
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	37
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-	37
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	37
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	37
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	37

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605												
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	683	2	15	9	N	14	92
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	N	11	103
10	713 N	636	-0-	-77	-0-	623	2	13	9	N	12	22
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	652	2	18	9	N	16	38
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	683	2	18	9	N	16	54
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	54

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
DAVIS 65		WELL #: 3		RRCID -> 211188		COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 212063		COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

STILES RANCH 23		WELL #: 1		RRCID -> 212064		COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

STILES 67		WELL #: 5067		RRCID -> 213203		COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEDBETTER 66		WELL #: 2066		RRCID -> 213516		COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGERMAN		WELL #: 1070		RRCID -> 213541		COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

DAVIS 65		WELL #: 4		RRCID -> 213547		COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					33
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					33
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					33
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					33
12	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					33
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					33

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					54
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					54
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					54
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					54
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					54
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					54

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254														
08	2356 N	2068	-0-	-288	-0-	2049	2	19	9	N	17			53
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1			54
10	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2160	2	6	9	N	5			59
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2012	2	7	9	N	6			65
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4			69
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			69

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOBSON RANCH 40		WELL #: 2			RRCID -> 223670		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 14050		PERF.12749 - 13902					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIZLEY 22		WELL #: 1			RRCID -> 223682		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14010		PERF.12568 - 13832					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH 5		WELL #: 5			RRCID -> 223708		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 16625		PERF.14926 - 16495					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

DAVIS 65		WELL #: 8			RRCID -> 223971		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12848 - 14298					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHERTON		WELL #: 16			RRCID -> 223979		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15150 - 1648					
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-		2596	2	8	9	N	7			76
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-		2410	2	18	9	N	16			92
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-		2417	2	14	9	N	13	62	1	43
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-		2301	2	14	9	N	13			56
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-		2283	2	4	9	N	4			60
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-						N	NO RPT			60

LUKER		WELL #: 102			RRCID -> 224069		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 15940		PERF.13170 - 15856					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALCOTE 63		WELL #: 1			RRCID -> 224300		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15390 - 16538					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-		23
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	1		24
10	2170 N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2	N	-0-		24
11	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	2044	2	N	3		27
12	2201 N	1848	-0-	-353	-0-	1844	2	N	4		31
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		31

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	3		28
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	9		36
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	4		40
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	7		46
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	6		51
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		51

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2	N	-0-		94
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2	N	-0-		94
10	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	N	-0-		94
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6863	2	N	1		95
12	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2	N	-0-		95
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		95

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

08	4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4257	2	N	80	73	317
09	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	3990	2	N	70	64	193
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4562	2	N	13	12	205
11	4350 X	3833	-0-	-517	-0-	3771	2	N	62	56	88
12	4495 X	4149	-0-	-346	-0-	4072	2	N	77	70	158
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT		158

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		68
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		57
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	1		58
10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2	N	-0-		58
11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2	N	-0-		58
12	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2	N	-0-		58
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324																
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					60
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					60
10	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					60
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					60
12	992 N	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					60
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					60

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564																
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					139
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	N	13					152
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5	113	1			44
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	711	2	12	9	N	11					55
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	716	2	14	9	N	13					68
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					68

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472																
08	14B2 EXT	2437	-0-	2437	2437	2286	2	151	9	N	137					143
09	14B2 EXT	3059	-0-	3059	5496	2939	2	120	9	N	109					252
10	14B2 EXT	838	-0-	838	6334	824	2	14	9	N	13	192	1			73
11	14B2 EXT	475	-0-	475	6809	456	2	19	9	N	17					90
12	6809 X	-0-	-0-	-6809	-0-					N	-0-					90
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602	- 15668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704	- 13442			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	16100	PERF.13339	- 15419			
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	780	2	1	9	N	1					24
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					24
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					24
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					24
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					24
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					24
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702	- 14014			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	16600	PERF.13340	- 16400			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH	15800	PERF.13140	- 15737			
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4241	2	25	9	N	23	39	1			74
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4121	2	17	9	N	15					89
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4244	2	48	9	N	44					133
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4068	2	12	9	N	11	90	1			54
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4206	2	10	9	N	9					63
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					63
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	14350	PERF.12668	- 14281			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																
08		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-			159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	132 1		31
11		3000 N	3203	-0-	203	203	-0-	3197	2	6	9	N	5			36
12		1972 N	1769	-0-	-203	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2			38
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451																
08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			47
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			47
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			47
11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			47
12		2139 N	1969	-0-	-170	-0-	-0-	1967	2	2	9	N	2			49
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-					N	NO RPT			49

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892																
08		1054 N	800	-0-	-254	-0-	-0-	800	2			N	-0-			30
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	32	9	N	29			59
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	34	9	N	31			90
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	29	9	N	26			116
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	30	9	N	27	120 1		23
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					N	NO RPT			23

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564																
08		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			69
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1			70
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			70
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			70
12		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			70
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT			70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-	28
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	28
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2		N	-0-	28
11		750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2		N	-0-	28
12		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2		N	-0-	28
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	28
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498												
08		2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2		N	-0-	22
09		2760 X	2653	-0-	-107	-0-	2646	2	7 9	N	6	28
10		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2773	2	8 9	N	7	35
11		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2683	2	2 9	N	2	37
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2872	2	12 9	N	11	48
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT	48
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343												
08		1953 N	1827	-0-	-126	-0-	1809	2	18 9	N	16	88
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1 9	N	1	89
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-	89
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-	89
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-	89
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT	89
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106												
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	15
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-	15
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-	15
11		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	2		N	-0-	15
12		961 N	678	-0-	-283	-0-	678	2		N	-0-	15
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	15
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722												
08		1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1296	2	36 9	N	33	118
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	2	22 9	N	20	138
10		1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1289	2	12 9	N	11	149
11		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1239	2	39 9	N	35	13
12		1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1263	2	2 9	N	2	15
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT	15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483															
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				15
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				15
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				15
11	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			N	-0-				15
12	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			N	-0-				15
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				15

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697															
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	1	9	N	1				80
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	N	2				82
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-				82
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-				82
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3362	2	6	9	N	5				87
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				87

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300															
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358															
08	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			N	-0-				37
09	3390 X	3285	-0-	-105	-0-	3276	2	9	9	N	8				45
10	3534 X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-				45
11	3420 X	3180	-0-	-240	-0-	3179	2	1	9	N	1				46
12	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	3323	2			N	-0-				46
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) // CONT. // 86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC // CONT. // 875461											
THOMAS		WELL #: 6003		RRCID -> 239332		COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		66
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		66
10	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 2		N	-0-		66
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		66
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		66
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		66

THOMAS		WELL #: 8003		RRCID -> 239440		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 15764		PERF.14175 - 14984	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES 67		WELL #: 11		RRCID -> 239448		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 16605		PERF.15212 - 16533	
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3227 2	3 9	N	3		45
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3124 2	3 9	N	3		48
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3210 2	6 9	N	5		53
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2		N	-0-		53
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3096 2	3 9	N	3		56
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		56

DOBSON RANCH 40		WELL #: 4		RRCID -> 241404		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.12706 - 15812	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

CALCOTE		WELL #: 103R		RRCID -> 241405		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 15199		PERF.15236 - 16359	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER 23		WELL #: 2		RRCID -> 241684		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12780 - 13936	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

MILLER SPINNEY 39		WELL #: 3		RRCID -> 241688		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12566 - 15910	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		104
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		104
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		104
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		104
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	842 2		N	-0-		104
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3386 X	2472	-0-	-914	-0-	-0-	2411	2	61	9	N	55	2	1			187
09		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	59	9	N	54	193	1			48
10		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2	33	9	N	30	1	1			77
11		987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10					87
12		620 X	457	-0-	-163	-0-	-0-	442	2	15	9	N	14	76	1			25
01		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT					25

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754																		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788																		
08		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	-0-	1203	2	7	9	N	6	1	1			39
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	N	6	1	1			44
10		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	-0-	1255	2	7	9	N	6					50
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	N	13					63
12		1240 N	954	-0-	-286	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					73
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT					73

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514																		
08		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3976	2	3	9	N	3					30
09		2820 X	2714	-0-	-106	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					30
10		2914 X	2050	-0-	-864	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					30
11		2820 X	1375	-0-	-1445	-0-	-0-	1372	2	3	9	N	3					33
12		2914 X	1454	-0-	-1460	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					34
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-					N	NO RPT					34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008												TOTAL DEPTH	16483	PERF.15226	- 16404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2268	2	9	9	N	8			53		
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	N	3			56		
10		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	2	11	9	N	10			66		
11		2190 N	2144	-0-	-46	-0-	2140	2	4	9	N	4			70		
12		2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1956	2	3	9	N	3			73		
01		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			73		

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008												TOTAL DEPTH	15923	PERF.12650	- 15684		
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			14		
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			14		
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			14		
11		180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-			14		
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			14		
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			14		

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12628	- 15942		
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	552	2	25	9	N	23	1	1	85		
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	555	2	21	9	N	19			104		
10		620 N	611	-0-	-9	-0-	587	2	24	9	N	22	48	1	78		
11		570 N	568	-0-	-2	-0-	539	2	29	9	N	26			104		
12		589 N	579	-0-	-10	-0-	559	2	20	9	N	18			122		
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			122		

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008												TOTAL DEPTH	16060	PERF.12540	- 15920		
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3			56		
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5			61		
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			61		
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			61		
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	N	13			74		
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			74		

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009												TOTAL DEPTH	16144	PERF.13020	- 15940		
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	N	21	1	1	93		
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12	1	1	104		
10		868 N	815	-0-	-53	-0-	814	2	1	9	N	1	2	1	103		
11		870 N	832	-0-	-38	-0-	829	2	3	9	N	3	1	1	105		
12		868 N	827	-0-	-41	-0-	807	2	20	9	N	18	1	1	122		
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			122		

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12734	- 15798		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2		

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009												TOTAL DEPTH	16647	PERF.13240	- 16481		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859																	
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	781	2	18	9	N	16	2	1			97
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	N	12	1	1			108
10		744 N	686	-0-	-58	-0-	675	2	11	9	N	10	4	1			114
11		780 N	565	-0-	-215	-0-	552	2	13	9	N	12	1	1			125
12		744 N	449	-0-	-295	-0-	446	2	3	9	N	3	114	1			14
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					14

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																	
08		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					29
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					29
10		2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					29
11		2070 N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2			N	-0-					29
12		2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					29
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					29

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372																	
08		4185 X	4040	-0-	-145	-0-	3968	2	72	9	N	65	159	1			92
09		3990 X	3796	-0-	-194	-0-	3722	2	74	9	N	67					159
10		4185 X	3788	-0-	-397	-0-	3727	2	61	9	N	55	136	1			78
11		4050 X	3776	-0-	-274	-0-	3719	2	57	9	N	52	33	1			97
12		4185 X	3244	-0-	-941	-0-	3186	2	58	9	N	53					150
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					150

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953																	
08		5239 X	4375	-0-	-864	-0-	4301	2	74	9	N	67	168	1			88
09		5070 X	4090	-0-	-980	-0-	4010	2	80	9	N	73					161
10		4898 X	4115	-0-	-783	-0-	4028	2	87	9	N	79	182	1			58
11		4410 X	3617	-0-	-793	-0-	3549	2	68	9	N	62					120
12		4495 X	3813	-0-	-682	-0-	3727	2	86	9	N	78					198
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		5456 X	5147	-0-	-309	-0-	5072 2	75 9	N	68	181 1	92		
09		5220 X	4987	-0-	-233	-0-	4903 2	84 9	N	76	118 1	50		
10		5239 X	5126	-0-	-113	-0-	5039 2	87 9	N	79		129		
11		5070 X	4974	-0-	-96	-0-	4880 2	94 9	N	85	63 1	151		
12		5239 X	5081	-0-	-158	-0-	4981 2	100 9	N	91	178 1	64		
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT		64		

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494														
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-		22		
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-		22		
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		22		
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2018 2	11 9	N	10		32		
12		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1981 2	10 9	N	9		41		
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		41		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856														
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626 2	24 9	N	22	4 1	128		
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1550 2	22 9	N	20	2 1	146		
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1684 2	34 9	N	31	90 1	87		
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677 2	17 9	N	15	2 1	100		
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1744 2	2 9	N	2	2 1	100		
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		100		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807														
08		747 X	747	-0-	-0-	-0-	736 2	11 9	N	10	1 1	130		
09		677 X	677	-0-	-0-	-0-	664 2	13 9	N	12		142		
10		854 X	854	-0-	-0-	-0-	837 2	17 9	N	15	112 1	45		
11		830 X	830	-0-	-0-	-0-	820 2	10 9	N	9		54		
12		817 X	817	-0-	-0-	-0-	804 2	13 9	N	12		66		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		12		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	850 2	9 9	N	8	1 1	85		
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	742 2	4 9	N	4	1 1	88		
10		899 N	849	-0-	-50	-0-	837 2	12 9	N	11	2 1	97		
11		840 N	802	-0-	-38	-0-	789 2	13 9	N	12		109		
12		775 N	497	-0-	-278	-0-	491 2	6 9	N	5		114		
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		114		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850														
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	635 2	7 9	N	6	1 1	53		
09		598 X	598	-0-	-0-	-0-	590 2	8 9	N	7	1 1	59		
10		637 X	637	-0-	-0-	-0-	626 2	11 9	N	10	2 1	67		
11		596 X	596	-0-	-0-	-0-	595 2	1 9	N	1	1 1	67		
12		582 X	582	-0-	-0-	-0-	580 2	2 9	N	2	1 1	68		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4489	2	57	9	N	52			231
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4245	2	89	9	N	81			312
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5227	2	74	9	N	67	193	1	186
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5150	2	105	9	N	95			281
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5249	2	114	9	N	104	184	1	201
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			201

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514														
08	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	2287	2	1	9	N	1			23
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	2	4	9	N	4			27
10	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-			27
11	2220 N	2019	-0-	-201	-0-	2019	2			N	-0-			27
12	2263 N	2140	-0-	-123	-0-	2133	2	7	9	N	6			33
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			33

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450														
08	DLQ G-10	1207	-0-	1207	2964	1207	2			Y	-0-	9	1	178
09	3000 N	1044	-0-	-1956	1008	1044	2			Y	-0-			178
10	1871 N	863	-0-	-1008	-0-	863	2			Y	-0-			178
11	1170 N	612	-0-	-558	-0-	612	2			Y	-0-			178
12	1085 N	671	-0-	-414	-0-	671	2			Y	-0-			178
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			178

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511														
08	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13311	2	201	9	N	183	180	1	137
09	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	12076	2	91	9	N	83			220
10	12896 X	12791	-0-	-105	-0-	12677	2	114	9	N	104	185	1	139
11	12870 X	11922	-0-	-948	-0-	11876	2	46	9	N	42			181
12	13299 X	11410	-0-	-1889	-0-	11338	2	72	9	N	65	149	1	97
01	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT			97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010														TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	-	5400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011														TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	-	17486
08	26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	-0-	25974	2	267	9	N	243	161	1			609	
09	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	-0-	25331	2	437	9	N	397	645	1			361	
10	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	-0-	26746	2	487	9	N	443	374	1			430	
11	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	-0-	24661	2	488	9	N	444	515	1			359	
12	26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	-0-	25621	2	448	9	N	407	254	1			512	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					512	

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010														TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413
08	10819 X	10357	-0-	-462	-0-	-0-	10230	2	127	9	N	115	164	1			69	
09	10470 X	10151	-0-	-319	-0-	-0-	10053	2	98	9	N	89	28	1			130	
10	10664 X	10104	-0-	-560	-0-	-0-	9996	2	108	9	N	98	169	1			59	
11	10260 X	9647	-0-	-613	-0-	-0-	9547	2	100	9	N	91					150	
12	10540 X	9735	-0-	-805	-0-	-0-	9693	2	42	9	N	38					188	
01	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-	-0-					N	NO RPT					188	

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011														TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783	-	14591
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					25	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					25	
11	240 N	29	-0-	-211	-0-	-0-	29	2			N	-0-					25	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					25	

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011														TOTAL DEPTH	13030	PERF.13135	-	17493
08	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	5803	2	146	9	N	133	184	1			131	
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	-0-	5482	2	160	9	N	145	188	1			88	
10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	5604	2	145	9	N	132					220	
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	4992	2	133	9	N	121	168	1			173	
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	-0-	5068	2	145	9	N	132	176	1			129	
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-0-					N	NO RPT					129	

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011														TOTAL DEPTH	13175	PERF.13126	-	17483
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010														TOTAL DEPTH	12442	PERF.12964	-	16555
08	DLQ G-10	1739	-0-	1739	-0-	-0-	5833	1651	2	88	9	Y	80				152	
09	3000 N	1611	-0-	-1389	-0-	-0-	4444	1532	2	79	9	Y	72				224	
10	3100 N	1509	-0-	-1591	-0-	-0-	2853	1433	2	76	9	Y	69				293	
11	3000 N	1543	-0-	-1457	-0-	-0-	1396	1448	2	95	9	Y	86				379	
12	2902 N	1506	-0-	-1396	-0-	-0-					Y	12	358	1			33	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-					Y	NO RPT					33	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011															TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	-	17205
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
08		3441 X	3413	-0-	-28	-0-	3316	2	97	9	N	88	176	1		116				
09		3330 X	3278	-0-	-52	-0-	3192	2	86	9	N	78				194				
10		3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3501	2	78	9	N	71	184	1		81				
11		3510 X	2813	-0-	-697	-0-	2718	2	95	9	N	86				167				
12		3596 X	2944	-0-	-652	-0-	2857	2	87	9	N	79	189	1		57				
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				57				

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012															TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13821	-	17850
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2621	2	72	9	N	65				142				
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2506	2	88	9	N	80	145	1		77				
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2609	2	99	9	N	90				167				
11		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2514	2	92	9	N	84	190	1		61				
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2126	2	86	9	N	78				139				
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				139				

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011															TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	-	17035
08		7750 X	7518	-0-	-232	-0-	7313	2	205	9	N	186	176	1		77				
09		7500 X	7177	-0-	-323	-0-	6997	2	180	9	N	164	170	1		71				
10		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7928	2	183	9	N	166	214	1		23				
11		7500 X	7050	-0-	-450	-0-	6859	2	191	9	N	174				197				
12		7750 X	7605	-0-	-145	-0-	7394	2	211	9	N	192	347	1		42				
01		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT				42				

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012															TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	-	17376
08		5735 X	5706	-0-	-29	-0-	5572	2	134	9	N	122	193	1		241				
09		5550 X	5511	-0-	-39	-0-	5371	2	140	9	N	127	180	1		188				
10		5735 X	5661	-0-	-74	-0-	5508	2	153	9	N	139	192	1		135				
11		5550 X	5130	-0-	-420	-0-	4996	2	134	9	N	122				257				
12		5735 X	5236	-0-	-499	-0-	5067	2	169	9	N	154	193	1		218				
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT				218				

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011															TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	-	18305
08		3565 X	2940	-0-	-625	-0-	2856	2	84	9	N	76				203				
09		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3092	2	138	9	N	125	176	1		152				
10		3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2797	2	128	9	N	116	189	1		79				
11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3344	2	109	9	N	99				178				
12		3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3166	2	120	9	N	109	180	1		107				
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				107				

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011															TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
08		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5321	2	129	9	N	117	188	1		73				
09		5190 X	4857	-0-	-333	-0-	4761	2	96	9	N	87				160				
10		5363 X	4596	-0-	-767	-0-	4482	2	114	9	N	104				264				
11		5280 X	4146	-0-	-1134	-0-	4034	2	112	9	N	102	192	1		174				
12		5456 X	4624	-0-	-832	-0-	4519	2	105	9	N	95	190	1		79				
01		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT				79				

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011															TOTAL	DEPTH	13456	PERF.14368	-	18373
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3904	2	72	9	N	65	191	1		181				
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3216	2	85	9	N	77				258				
10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3788	2	125	9	N	114	193	1		179				
11		3840 X	3745	-0-	-95	-0-	3592	2	153	9	N	139	192	1		126				
12		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5350	2	187	9	N	170	87	1		209				
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT				209				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL DEPTH	13735	PERF.14410	- 17637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT				
08	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5611 2	121 9	N		110			237			
09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5554 2	110 9	N		100	189 1		148			
10	5890 X	5106	-0-	-784	-0-	5006 2	100 9	N		91			239			
11	5700 X	4530	-0-	-1170	-0-	4418 2	112 9	N		102	218 1		123			
12	5890 X	5246	-0-	-644	-0-	5165 2	81 9	N		74			197			
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N		NO RPT			197			

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13540	- 17503
08	7440 X	6869	-0-	-571	-0-	6749 2	120 9	N		109	232 1		217			
09	7200 X	6482	-0-	-718	-0-	6366 2	116 9	N		105			322			
10	7316 X	6647	-0-	-669	-0-	6527 2	120 9	N		109	289 1		142			
11	7020 X	6684	-0-	-336	-0-	6592 2	92 9	N		84			226			
12	7068 X	6861	-0-	-207	-0-	6764 2	97 9	N		88	171 1		143			
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N		NO RPT			143			

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL DEPTH	13010	PERF.13270	- 17577
08	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7423 2	122 9	N		111	178 1		131			
09	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7297 2	125 9	N		114	69 1		176			
10	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7788 2	110 9	N		100	178 1		98			
11	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7270 2	153 9	N		139			237			
12	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7756 2	161 9	N		146	181 1		202			
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N		NO RPT			202			

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL DEPTH	13197	PERF.13400	- 17523
08	5704 X	5019	-0-	-685	-0-	4903 2	116 9	N		105			170			
09	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5538 2	167 9	N		152	189 1		133			
10	5890 X	5799	-0-	-91	-0-	5634 2	165 9	N		150	200 1		83			
11	5700 X	5609	-0-	-91	-0-	5456 2	153 9	N		139			222			
12	5890 X	5682	-0-	-208	-0-	5542 2	140 9	N		127	181 1		168			
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N		NO RPT			168			

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL DEPTH	13628	PERF.14209	- 17878
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			36			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			36			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			36			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			36			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			36			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			36			

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL DEPTH	13230	PERF.13045	- 17463
08	7223 X	7150	-0-	-73	-0-	7037 2	113 9	N		103	185 1		59			
09	6990 X	6965	-0-	-25	-0-	6848 2	117 9	N		106			165			
10	7409 X	7260	-0-	-149	-0-	7144 2	116 9	N		105	132 1		138			
11	7170 X	6865	-0-	-305	-0-	6734 2	131 9	N		119	184 1		73			
12	7192 X	7113	-0-	-79	-0-	6978 2	135 9	N		123			196			
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N		NO RPT			196			

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	12939	PERF.13130	- 17427
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5169 2	195 9	N		177	183 1		149			
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4771 2	218 9	N		198	191 1		156			
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4738 2	224 9	N		204	190 1		170			
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4767 2	243 9	N		221	188 1		203			
12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4758 2	213 9	N		194	193 1		204			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			204			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	4345	-0-	4345	12425	4291	2	54	9	Y	49			99
09	16551 X	4126	-0-	-12425	-0-	4126	2			Y	-0-			99
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4223	2	13	9	Y	12			111
11	4200 X	3926	-0-	-274	-0-	3922	2	4	9	Y	4			115
12	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	4066	2	118	9	Y	107			222
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			222

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052														
08	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13781	2	30	9	N	27	187	1	157
09	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	13627	2	3	9	N	3			160
10	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-			160
11	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-			160
12	14105 X	13460	-0-	-645	-0-	13460	2			N	-0-			160
01	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT			160

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217														
08	5115 X	4220	-0-	-895	-0-	4087	2	133	9	N	121			235
09	4950 X	3508	-0-	-1442	-0-	3388	2	120	9	N	109	180	1	164
10	4309 X	4297	-0-	-12	-0-	4156	2	141	9	N	128	182	1	110
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3964	2	136	9	N	124			234
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4256	2	136	9	N	124	182	1	176
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			176

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669														
08	DLQ G-10	3398	-0-	3398	10087	3257	2	141	9	Y	128	188	1	87
09	13837 X	3750	-0-	-10087	-0-	3573	2	177	9	Y	161	190	1	58
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3611	2	202	9	Y	184	192	1	50
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3324	2	191	9	Y	174			224
12	3875 X	3292	-0-	-583	-0-	3119	2	173	9	Y	157	193	1	188
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			188

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451														
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3229	2	112	9	N	102	11	1	143
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3579	2	112	9	N	102	7	1	238
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3934	2	81	9	N	74	25	1	287
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3897	2	108	9	N	98	199	1	186
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3834	2	99	9	N	90	198	1	78
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379												
08	5332 X	4624	-0-	-708	-0-	4579	2	45	9	N	41	187
09	5160 X	4260	-0-	-900	-0-	4216	2	44	9	N	40	227
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4904	2	51	9	N	46	80
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4662	2	67	9	N	61	141
12	4619 X	3267	-0-	-1352	-0-	3221	2	46	9	N	42	183
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	183

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382												
08	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	12207	2	121	9	N	110	287
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5597	2	110	9	N	100	189
10	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5412	2	132	9	N	120	229
11	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8435	2	204	9	N	185	409
12	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	20302	2	308	9	N	280	490
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	490

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121												
08	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15104	2	226	9	N	205	467
09	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15115	2	267	9	N	243	316
10	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	15589	2	246	9	N	224	435
11	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	15732	2	249	9	N	226	466
12	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	26787	2	275	9	N	250	333
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	333

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373												
08	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7368	2	158	9	N	144	319
09	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	7893	2	188	9	N	171	252
10	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8300	2	199	9	N	181	367
11	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7796	2	175	9	N	159	160
12	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7222	2	186	9	N	169	329
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	329

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101												
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	494	2	167	9	N	152	185
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	574	2	199	9	N	181	331
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3447	2	200	9	N	182	404
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4173	2	199	9	N	181	216
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4539	2	178	9	N	162	378
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
BRITT 43													WELL #: 1H		RRCID -> 265653	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 13013	PERF.13535	- 17668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26			

BRITT 43													WELL #: 2H		RRCID -> 265864	COMPL. DATE 11/20/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF.13435	- 17729
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7571	2	150	9	N	136	9	1			251			
09	7350 X	7316	-0-	-34	-0-	7288	2	28	9	N	25		190	1		86			
10	7626 X	7394	-0-	-232	-0-	7336	2	58	9	N	53	3	1			136			
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7282	2	259	9	N	235					371			
12	7719 X	7295	-0-	-424	-0-	7134	2	161	9	N	146	193	1			324			
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					324			

DOBSON RANCH 40													WELL #: 1SL		RRCID -> 266527	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7736	2	97	9	N	88	17	1			153			
09	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7256	2	75	9	N	68	9	1			212			
10	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7028	2	105	9	N	95	156	1			151			
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6832	2	76	9	N	69	9	1			211			
12	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13796	2	81	9	N	74	204	1			81			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81			

DOBSON RANCH 40 SL													WELL #: 1H		RRCID -> 266529	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH 12701	PERF.13226	- 17522
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

STILES RANCH 5													WELL #: 8H		RRCID -> 266735	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 13196	PERF.13240	- 17578
08	2697 N	2221	-0-	-476	-0-	2110	2	111	9	N	101	119	1			158			
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1951	2	114	9	N	104	176	1			86			
10	2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1753	2	124	9	N	113					199			
11	2160 N	1403	-0-	-757	-0-	1287	2	116	9	N	105	180	1			124			
12	2139 N	827	-0-	-1312	-0-	710	2	117	9	N	106	181	1			49			
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					49			

STILES RANCH 5													WELL #: 7H		RRCID -> 266740	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 13165	PERF.13278	- 17406
08	4061 X	3847	-0-	-214	-0-	3690	2	157	9	N	143	99	1			189			
09	3780 X	3696	-0-	-84	-0-	3546	2	150	9	N	136	187	1			138			
10	3875 X	3784	-0-	-91	-0-	3623	2	161	9	N	146	188	1			96			
11	3750 X	3693	-0-	-57	-0-	3537	2	156	9	N	142					238			
12	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3568	2	173	9	N	157	184	1			211			
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					211			

MILLER SPINNEY 39													WELL #: 1H		RRCID -> 267015	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 13049	PERF.13548	- 17569
08	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	14519	2	330	9	N	300	232	1			256			
09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	13445	2	231	9	N	210	212	1			254			
10	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	17619	2	386	9	N	351	459	1			146			
11	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14374	2	287	9	N	261	22	1			385			
12	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	33224	2	300	9	N	273	408	1			250			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643															
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6232	2	133	9	N	121			291
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5807	2	152	9	N	138	187	1	242
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7063	2	187	9	N	170	77	1	335
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7086	2	216	9	N	196	180	1	351
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7068	2	226	9	N	205	190	1	366
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			366

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768															
08	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	5703	2	173	9	N	157	190	1	208
09	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	5222	2	165	9	N	150	52	1	306
10	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	5433	2	151	9	N	137	193	1	250
11	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	5281	2	123	9	N	112	173	1	189
12	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5161	2	169	9	N	154	193	1	150
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			150

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540															
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245															
08	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4355	2	40	9	N	36	5	1	132
09	4890	X	4474	-0-	-416	-0-	4451	2	23	9	N	21	3	1	150
10	5580	X	4196	-0-	-1384	-0-	4162	2	34	9	N	31	125	1	56
11	5400	X	4646	-0-	-754	-0-	4604	2	42	9	N	38	55	1	39
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9429	2	41	9	N	37	3	1	73
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			73

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533															
08	12555	X	11290	-0-	-1265	-0-	11249	2	41	9	N	37			79
09	12090	X	10296	-0-	-1794	-0-	10237	2	59	9	N	54			133
10	11873	X	10481	-0-	-1392	-0-	10281	2	200	9	N	182	254	1	61
11	11490	X	10413	-0-	-1077	-0-	10260	2	153	9	N	139			200
12	11439	X	10250	-0-	-1189	-0-	10119	2	131	9	N	119	165	1	154
01	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT			154

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012										TOTAL DEPTH	13040	PERF.13437	- 17601
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6448 X	5955	-0-	-493	-0-	5823	2	132	9	N	120	25	173
09	6210 X	5761	-0-	-449	-0-	5649	2	112	9	N	102	201	74
10	6355 X	6167	-0-	-188	-0-	6010	2	157	9	N	143	51	166
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	5938	2	127	9	N	115	14	267
12	6169 X	6167	-0-	-2	-0-	6033	2	134	9	N	122	210	179
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT		179

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013										TOTAL DEPTH	12557	PERF.12918	- 17746
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013										TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012										TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012										TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013										TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499
08	3100 N	3463	-0-	363	363	3397	2	66	9	N	60		441
09	3000 N	3566	-0-	566	929	3500	2	66	9	N	60	186	315
10	3100 N	3765	-0-	665	1594	3685	2	80	9	N	73		388
11	4979 X	3385	-0-	-1594	-0-	3294	2	91	9	N	83	261	210
12	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6822	2	76	9	N	69		279
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		279

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012										TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	10912 X	8042	-0-	-2870	-0-	7897	2	145	9	N	132	231	1		170
09	10560 X	6728	-0-	-3832	-0-	6616	2	112	9	N	102	19	1		253
10	11160 X	10069	-0-	-1091	-0-	9906	2	163	9	N	148	219	1		182
11	10800 X	7303	-0-	-3497	-0-	7168	2	135	9	N	123	20	1		285
12	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	15195	2	160	9	N	145	214	1		216
01	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT				216

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670															
08	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7793	2	171	9	N	155	229	1		155
09	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7686	2	168	9	N	153	20	1		288
10	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7850	2	206	9	N	187	273	1		202
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7424	2	169	9	N	154	22	1		334
12	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	14993	2	168	9	N	153	215	1		272
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				272

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7916	2	185	9	N	168	237	1		197
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8119	2	162	9	N	147	26	1		318
10	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8136	2	182	9	N	165	295	1		188
11	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7863	2	145	9	N	132	27	1		293
12	20222 X	20222	-0-	-0-	-0-	20010	2	212	9	N	193	222	1		264
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				264

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404															
08	3038 X	2980	-0-	-58	-0-	2916	2	64	9	N	58				152
09	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	2663	2	72	9	N	65	172	1		45
10	3286 X	2881	-0-	-405	-0-	2802	2	79	9	N	72	90	1		27
11	3180 X	2589	-0-	-591	-0-	2492	2	97	9	N	88				115
12	3286 X	2513	-0-	-773	-0-	2410	2	103	9	N	94				209
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				209

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469														
08	5890 X	5555	-0-	-335	-0-	5470	2	85	9	N	77			198
09	5670 X	5248	-0-	-422	-0-	5174	2	74	9	N	67			265
10	5673 X	5195	-0-	-478	-0-	5107	2	88	9	N	80	189	1	156
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5371	2	106	9	N	96			252
12	5580 X	5546	-0-	-34	-0-	5443	2	103	9	N	94	190	1	156
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			156

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124														
08	6634 X	6404	-0-	-230	-0-	6248	2	156	9	N	142			276
09	6210 X	6078	-0-	-132	-0-	5913	2	165	9	N	150	180	1	246
10	6324 X	6201	-0-	-123	-0-	6062	2	139	9	N	126	188	1	184
11	6210 X	6016	-0-	-194	-0-	5994	2	22	9	N	20			204
12	6417 X	5793	-0-	-624	-0-	5791	2	2	9	N	2			206
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			206

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284														
08	12183 X	10587	-0-	-1596	-0-	10444	2	143	9	N	130	182	1	172
09	11790 X	9740	-0-	-2050	-0-	9642	2	98	9	N	89			261
10	11160 X	9247	-0-	-1913	-0-	9113	2	134	9	N	122	179	1	204
11	10650 X	9711	-0-	-939	-0-	9561	2	150	9	N	136			340
12	10602 X	9932	-0-	-670	-0-	9770	2	162	9	N	147	378	1	109
01	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT			109

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127														
08	11594 X	11153	-0-	-441	-0-	11021	2	132	9	N	120			258
09	11220 X	10784	-0-	-436	-0-	10663	2	121	9	N	110	186	1	182
10	11594 X	11093	-0-	-501	-0-	10969	2	124	9	N	113	180	1	115
11	10920 X	10651	-0-	-269	-0-	10495	2	156	9	N	142	170	1	87
12	11160 X	10744	-0-	-416	-0-	10637	2	107	9	N	97			184
01	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			184

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152														
08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6018	2	118	9	N	107	368	1	91
09	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6446	2	36	9	N	33			124
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6356	2	129	9	N	117	157	1	84
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4589	2	129	9	N	117			201
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3128	2	113	9	N	103	176	1	128
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991															
08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10301	2	274	9	N	249	39	1	475
09	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14310	2	234	9	N	213	396	1	292
10	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18335	2	261	9	N	237	272	1	257
11	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18266	2	209	9	N	190	118	1	329
12	37562	X	37562	-0-	-0-	-0-	37336	2	226	9	N	205	200	1	334
01	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	334

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517															
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6105	2	135	9	N	123	180	1	142
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5836	2	123	9	N	112	173	1	81
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6297	2	135	9	N	123			204
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5890	2	118	9	N	107	191	1	120
12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5758	2	161	9	N	146	124	1	142
01	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	142

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295															
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	48

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019															
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6491	2	160	9	N	145	131	1	270
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4243	2	84	9	N	76	167	1	179
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4163	2	80	9	N	73	190	1	62
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4088	2	74	9	N	67			129
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4307	2	73	9	N	66	100	1	95
01	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	95

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354															
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867															
08	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	6094	2	96	9	N	87			165
09	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	5966	2	89	9	N	81	173	1	73
10	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	6100	2	120	9	N	109			182
11	6420	X	5827	-0-	-593	-0-	5718	2	109	9	N	99	179	1	102
12	6262	X	6058	-0-	-204	-0-	5927	2	131	9	N	119			221
01	6262	X	NO	RPT	-0-	-6262	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	221

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13338	PERF.13569	- 18174
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013													TOTAL DEPTH	13142	PERF.13095	- 17817
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	12768	PERF.13020	- 17507
08	27103	X		27103	-0-	-0-	-0-	26613	2	490	9	N	445	363	1	395
09	26149	X		26149	-0-	-0-	-0-	25604	2	545	9	N	495	550	1	340
10	26638	X		26638	-0-	-0-	-0-	26115	2	523	9	N	475	453	1	362
11	25792	X		25792	-0-	-0-	-0-	25205	2	587	9	N	534	547	1	349
12	26602	X		26602	-0-	-0-	-0-	25990	2	612	9	N	556	538	1	367
01	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			367

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014													TOTAL DEPTH	13162	PERF.13608	- 18426
08	6758	X		6047	-0-	-711	-0-	5936	2	111	9	N	101	163	1	98
09	6540	X		5865	-0-	-675	-0-	5748	2	117	9	N	106			204
10	6448	X		6005	-0-	-443	-0-	5884	2	121	9	N	110	185	1	129
11	6120	X		5779	-0-	-341	-0-	5658	2	121	9	N	110			239
12	6231	X		6104	-0-	-127	-0-	5962	2	142	9	N	129	253	1	115
01	6076	X		NO RPT	-0-	-6076	-0-	-0-				N	NO RPT			115

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014													TOTAL DEPTH	12874	PERF.13514	- 18230
08	2381	N		2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	N	18			64
09	2103	N		2103	-0-	-0-	-0-	2074	2	29	9	N	26			90
10	2325	N		2244	-0-	-81	-0-	2241	2	3	9	N	3			93
11	2310	N		2165	-0-	-145	-0-	2129	2	36	9	N	33			126
12	2170	N		1850	-0-	-320	-0-	1814	2	36	9	N	33	91	1	68
01	2232	N		NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-				N	NO RPT			68

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13080	PERF.13120	- 17686
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014													TOTAL DEPTH	12675	PERF.12905	- 17128
08	7099	X		6169	-0-	-930	-0-	6073	2	96	9	N	87			158
09	6870	X		5982	-0-	-888	-0-	5859	2	123	9	N	112	183	1	87
10	6355	X		6046	-0-	-309	-0-	5926	2	120	9	N	109			196
11	5970	X		5413	-0-	-557	-0-	5284	2	129	9	N	117	183	1	130
12	6169	X		5298	-0-	-871	-0-	5167	2	131	9	N	119			249
01	6169	X		NO RPT	-0-	-6169	-0-	-0-				N	NO RPT			249

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6787	2	80	9	N	73				169
09		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1456	2	80	9	N	73				242
10		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5427	2	69	9	N	63	193	1		112
11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5408	2	74	9	N	67				179
12		12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12047	2	86	9	N	78	186	1		71
01		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				71

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333																
08		806 N	586	-0-	-220	-0-	573	2	13	9	N	12				148
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				148
10		868 N	808	-0-	-60	-0-	806	2	2	9	N	2	142	1		8
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				8
12		744 N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-				8
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				8

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282																
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150																
08		3999 X	3227	-0-	-772	-0-	3060	2	167	9	N	152				280
09		3870 X	2900	-0-	-970	-0-	2815	2	85	9	N	77	194	1		163
10		3410 X	2986	-0-	-424	-0-	2878	2	108	9	N	98	192	1		69
11		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3103	2	22	9	N	20				89
12		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3347	2	42	9	N	38				127
01		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				127

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																
08		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5887	2	87	9	N	79				186
09		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5693	2	116	9	N	105	178	1		113
10		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5730	2	112	9	N	102				215
11		5790 X	5717	-0-	-73	-0-	5598	2	119	9	N	108	186	1		137
12		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	5915	2	132	9	N	120	191	1		66
01		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT				66

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																
08		9734 X	7350	-0-	-2384	-0-	7217	2	133	9	N	121				210
09		9420 X	8904	-0-	-516	-0-	8761	2	143	9	N	130	186	1		154
10		9734 X	7425	-0-	-2309	-0-	7286	2	139	9	N	126				280
11		7920 X	7493	-0-	-427	-0-	7349	2	144	9	N	131	191	1		220
12		15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	15247	2	156	9	N	142	183	1		179
01		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT				179

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																
08		7750 X	7327	-0-	-423	-0-	7249	2	78	9	N	71				307
09		7500 X	6915	-0-	-585	-0-	6834	2	81	9	N	74	189	1		192
10		7657 X	7227	-0-	-430	-0-	7133	2	94	9	N	85	182	1		95
11		7200 X	6807	-0-	-393	-0-	6721	2	86	9	N	78				173
12		7440 X	6975	-0-	-465	-0-	6846	2	129	9	N	117	183	1		107
01		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT				107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5704 X	5623	-0-	-81	-0-	5537	2	86	9	N	78	181	1	72
09		5520 X	5458	-0-	-62	-0-	5340	2	118	9	N	107			179
10		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5593	2	135	9	N	123	199	1	103
11		5520 X	5421	-0-	-99	-0-	5304	2	117	9	N	106			209
12		5704 X	5216	-0-	-488	-0-	5106	2	110	9	N	100	175	1	134
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			134

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349															
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1	31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81			112
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998															
08		27176 X	27176	-0-	-0-	-0-	26763	2	413	9	N	375	243	1	526
09		24458 X	24458	-0-	-0-	-0-	24141	2	317	9	N	288	407	1	407
10		23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23218	2	568	9	N	516	298	1	625
11		24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	24251	2	415	9	N	377	411	1	591
12		44820 X	44820	-0-	-0-	-0-	44431	2	389	9	N	354	462	1	483
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			483

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707															
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363															
08		15438 X	15040	-0-	-398	-0-	14827	2	213	9	N	194	186	1	175
09		14820 X	14365	-0-	-455	-0-	14149	2	216	9	N	196	180	1	191
10		15097 X	14598	-0-	-499	-0-	14388	2	210	9	N	191	177	1	205
11		14550 X	14239	-0-	-311	-0-	14019	2	220	9	N	200	181	1	224
12		15035 X	14289	-0-	-746	-0-	14106	2	183	9	N	166	178	1	212
01		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT			212

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799															
08		3193 X	3099	-0-	-94	-0-	3060	2	39	9	N	35	185	1	59
09		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3202	2	40	9	N	36			95
10		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3243	2	47	9	N	43			138
11		3090 X	2564	-0-	-526	-0-	2517	2	47	9	N	43			181
12		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3262	2	50	9	N	45	185	1	41
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015													TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5301 X	5001	-0-	-300	-0-	4825 2	176 9	N	N	160					236
09		5130 X	4741	-0-	-389	-0-	4579 2	162 9	N	N	147	173 1				210
10		5301 X	4752	-0-	-549	-0-	4564 2	188 9	N	N	171	181 1				200
11		4830 X	4503	-0-	-327	-0-	4337 2	166 9	N	N	151	191 1				160
12		4991 X	4697	-0-	-294	-0-	4536 2	161 9	N	N	146	191 1				115
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	N	NO RPT					115

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012													TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015													TOTAL DEPTH	12948	PERF.13433	- 16958
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	192					211
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	193 1				18
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					18
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					18

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012													TOTAL DEPTH	430	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015													TOTAL DEPTH	13551	PERF.13917	- 18000
08		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4858 2	230 9	N	N	209	188 1				226
09		4890 X	4749	-0-	-141	-0-	4644 2	105 9	N	N	95	140 1				181
10		5053 X	4888	-0-	-165	-0-	4735 2	153 9	N	N	139	58 1				262
11		4920 X	4707	-0-	-213	-0-	4516 2	191 9	N	N	174	383 1				53
12		5084 X	4787	-0-	-297	-0-	4597 2	190 9	N	N	173					226
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	N	NO RPT					226

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12879	PERF.13380	- 17705
08		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	9914 2	183 9	N	N	166	193 1				206
09		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10012 2	212 9	N	N	193	192 1				207
10		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10313 2	185 9	N	N	168	270 1				105
11		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9534 2	226 9	N	N	205	141 1				169
12		19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	18787 2	217 9	N	N	197	193 1				173
01		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	N	NO RPT					173

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12999	PERF.12569	- 17641
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10058	2	141	9	N	128	192	1	64
09		9690 X	1960	-0-	-7730	-0-	1880	2	80	9	N	73			137
10		10106 X	6931	-0-	-3175	-0-	6852	2	79	9	N	72	96	1	113
11		9870 X	8165	-0-	-1705	-0-	7972	2	193	9	N	175			288
12		16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	16052	2	174	9	N	158	369	1	77
01		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			77

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457															
08		14105 X	14072	-0-	-33	-0-	13874	2	198	9	N	180	182	1	171
09		13650 X	13405	-0-	-245	-0-	13230	2	175	9	N	159	192	1	138
10		13950 X	13482	-0-	-468	-0-	13338	2	144	9	N	131	162	1	107
11		13620 X	12373	-0-	-1247	-0-	12213	2	160	9	N	145	190	1	62
12		14074 X	13275	-0-	-799	-0-	13167	2	108	9	N	98			160
01		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT			160

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588															
08		12493 X	11900	-0-	-593	-0-	11809	2	91	9	N	83			268
09		11940 X	10613	-0-	-1327	-0-	10541	2	72	9	N	65			333
10		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12872	2	13	9	N	12	194	1	151
11		11520 X	9392	-0-	-2128	-0-	9377	2	15	9	N	14			165
12		11904 X	10091	-0-	-1813	-0-	10055	2	36	9	N	33	98	1	100
01		12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			100

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347															
08		12896 X	12581	-0-	-315	-0-	12425	2	156	9	N	142			302
09		12300 X	12257	-0-	-43	-0-	12107	2	150	9	N	136	190	1	248
10		12865 X	11400	-0-	-1465	-0-	11400	2			N	-0-			248
11		12450 X	9222	-0-	-3228	-0-	9069	2	153	9	N	139	192	1	195
12		12710 X	11198	-0-	-1512	-0-	11025	2	173	9	N	157	193	1	159
01		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			159

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091															
08		18538 X	17109	-0-	-1429	-0-	16865	2	244	9	N	222	187	1	195
09		17940 X	15919	-0-	-2021	-0-	15708	2	211	9	N	192	156	1	231
10		17453 X	17045	-0-	-408	-0-	16769	2	276	9	N	251	364	1	118
11		16860 X	16083	-0-	-777	-0-	15806	2	277	9	N	252	181	1	189
12		17329 X	16066	-0-	-1263	-0-	15795	2	271	9	N	246	361	1	74
01		17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT			74

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621															
08		22723 X	22001	-0-	-722	-0-	21767	2	234	9	N	213	370	1	121
09		21570 X	20085	-0-	-1485	-0-	19878	2	207	9	N	188			309
10		23126 X	20154	-0-	-2972	-0-	19939	2	215	9	N	195	189	1	315
11		22380 X	19180	-0-	-3200	-0-	19117	2	63	9	N	57	189	1	183
12		23126 X	19710	-0-	-3416	-0-	19431	2	279	9	N	254	184	1	253
01		22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT			253

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		11408 X	10474	-0-	-934	-0-	10345 2	129 9	N	117			278	
09		10830 X	10014	-0-	-816	-0-	9884 2	130 9	N	118	188 1		208	
10		11067 X	10267	-0-	-800	-0-	10116 2	151 9	N	137	188 1		157	
11		10710 X	9704	-0-	-1006	-0-	9557 2	147 9	N	134	192 1		99	
12		10819 X	10046	-0-	-773	-0-	9879 2	167 9	N	152			251	
01		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			N	NO RPT			251	

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505														
08		10788 X	9849	-0-	-939	-0-	9722 2	127 9	N	115	179 1		66	
09		10050 X	9150	-0-	-900	-0-	9019 2	131 9	N	119			185	
10		10044 X	9344	-0-	-700	-0-	9209 2	135 9	N	123	180 1		128	
11		9720 X	8147	-0-	-1573	-0-	8029 2	118 9	N	107	186 1		49	
12		9858 X	9032	-0-	-826	-0-	8893 2	139 9	N	126			175	
01		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			N	NO RPT			175	

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645														
08		11842 X	10450	-0-	-1392	-0-	10256 2	194 9	N	176	169 1		184	
09		10860 X	9494	-0-	-1366	-0-	9327 2	167 9	N	152	183 1		153	
10		10974 X	10312	-0-	-662	-0-	10138 2	174 9	N	158	189 1		122	
11		10620 X	9919	-0-	-701	-0-	9730 2	189 9	N	172	183 1		111	
12		10633 X	9763	-0-	-870	-0-	9575 2	188 9	N	171			282	
01		10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			N	NO RPT			282	

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727														
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 1		-0-	
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457														
08		19158 X	18306	-0-	-852	-0-	17941 2	365 9	N	332	382 1		130	
09		18540 X	17415	-0-	-1125	-0-	17071 2	344 9	N	313	384 1		59	
10		19127 X	17900	-0-	-1227	-0-	17520 2	380 9	N	345	184 1		220	
11		18360 X	14463	-0-	-3897	-0-	14165 2	298 9	N	271	385 1		106	
12		18538 X	17732	-0-	-806	-0-	17344 2	388 9	N	353	193 1		266	
01		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-			N	NO RPT			266	

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492														
08		12586 X	11271	-0-	-1315	-0-	11091 2	180 9	N	164	192 1		204	
09		11400 X	3186	-0-	-8214	-0-	3092 2	94 9	N	85			289	
10		11780 X	7867	-0-	-3913	-0-	7695 2	172 9	N	156	193 1		252	
11		11190 X	8702	-0-	-2488	-0-	8523 2	179 9	N	163	194 1		221	
12		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	17259 2	216 9	N	196	194 1		223	
01		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT			223	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		899 X	899	-0-	-0-	-0-	822	2	77	9	N	70	159	1	3
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	4			7
10		1519 X	216	-0-	-1303	-0-	84	2	132	9	N	120			127
11		1470 X	151	-0-	-1319	-0-	150	2	1	9	N	1	121	1	7
12		1519 X	1132	-0-	-387	-0-	1132	2			N	-0-			7
01		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			7

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487															
08		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5523	2	475	9	N	432	571	1	178
09		4710 X	4687	-0-	-23	-0-	4278	2	409	9	N	372	382	1	168
10		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4598	2	593	9	N	539	549	1	158
11		5790 X	5205	-0-	-585	-0-	4703	2	502	9	N	456	386	1	228
12		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	5630	2	494	9	N	449	385	1	292
01		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			292

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639															
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			447

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

STILES RANCH (MORROW)			86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC			101619									
DAVIS			WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4078 2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3869	-0-	-121	-0-	3869 2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	4007 2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3887	-0-	-73	-0-	3887 2		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3982	-0-	-110	-0-	3982 2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3822	-0-	-270	-0-	67 1	3755 2	Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903									
DAVIS, E. T.			WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466			
08	2991 N	2935	-0-	-56	-0-	2935 2		N	-0-			6
09	2700 N	2698	-0-	-2	-0-	2698 2		N	-0-			6
10	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	3017 2		N	-0-			6
11	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2969 2		N	-0-			6
12	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	2971 2		N	-0-			6
01	3007 X	2711	-0-	-296	-0-	2711 2		N	-0-			6

FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959									
STILES 4			WELL #: 1A		RRCID -> 077330		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES 68			WELL #: 8068		RRCID -> 102542		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574									
KELTON EAST SWD			WELL #: 1		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES SERVICES LLC			821799									
CHAMP DAVIS			WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		10199 X	9737	-0-	-462	-0-	9730	2	7	9	N	60
09		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9331	2	12	9	N	71
10		10416 X	9402	-0-	-1014	-0-	9402	2			N	71
11		10080 X	9315	-0-	-765	-0-	9294	2	21	9	N	90
12		10416 X	9586	-0-	-830	-0-	9575	2	11	9	N	100
01		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	100
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820												
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	2	30	9	N	132
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	137
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44	9	N	177
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1458	2	37	9	N	41
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1672	2	23	9	N	62
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	62
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043												
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800												
08		6200 #	5295	-0-	-905	-0-	595	1	4700	2	N	124
09		6000 #	5021	-0-	-979	-0-	576	1	4445	2	N	124
10		6200 #	5936	-0-	-264	-0-	595	1	5341	2	N	124
11		5130 #	4767	-0-	-363	-0-	546	1	4221	2	N	124
12		5301 #	5124	-0-	-177	-0-	557	1	4567	2	N	124
01		5921 #	4892	-0-	-1029	-0-	119	1	4773	2	N	124

OIL AND GAS DIVISION

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 116207		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10913 - 10948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	74 1	658 2	N	-0-		-0-
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	73 1	645 2	N	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	72 1	607 2	N	-0-		-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	74 1	630 2	N	-0-		-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	79 1	645 2	N	-0-		-0-
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	79 1	597 2	N	-0-		-0-

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3297 - 3523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3462		
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741		PERF. 1690 - 1701		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	985	-0-	-162	-0-	985 2		N	-0-		-0-
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		-0-
12		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744		PERF. 1700 - 1744		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705		PERF. 1666 - 1705		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
WCL & C "60"		WELL #:		1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1672	-	1720	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676	-	1741	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC				101634											
INGLE		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297	-	9305	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154	-	9162	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114	-	9147	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800	600	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205											
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924	-	8929	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

OIL AND GAS DIVISION

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BE ANADARKO II, LLC 100676												
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL												
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924												
08	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	2			N	-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			N	-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2			N	-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1654	2	17	9	N	15
12	1688 N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1686	2	2	9	N	84
01	1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1642	2	3	9	N	87

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BATON OIL & GAS, LLC		056384								
SHEFFY		WELL #: 1		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
*11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
CHIPPERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HART, H. B.		WELL #: 1UT		RRCID -> 040980		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878		
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3	N	-0-	-0-
10	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-	-0-
12	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIANE & ONNA		WELL #: 1		RRCID -> 042055		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450		
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HAVENER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 062745		COMPL. DATE 06/27/1972		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070		
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3	N	-0-	-0-
10	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3	N	-0-	-0-
11	780 N	703	-0-	-77 B	-0-	703	3	N	-0-	-0-
*12	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIEB, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 062747		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127		
08	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	1075	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1098	-0-	-173 B	-0-	1098	3	N	-0-	-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3	N	-0-	-0-
*12	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	240	-0-	-194 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033	
08	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
*12	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212	
08	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	982	-0-	-41 B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-			-0-
*12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120	
08	651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
10	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	4781	-0-	1781 B	1781	4781 3		N	-0-			-0-
*12	2340 N	559	-0-	-1781 B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139	
08	899 N	796	-0-	-103 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
10	744 N	414	-0-	-330 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
11	780 N	435	-0-	-345 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
12	651 N	441	-0-	-210 B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
MCCLOY		WELL #:		2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 - 3146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	1302 N	1076	-0-	-226 B	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-		-0-
10	1085 N	592	-0-	-493 B	-0-	592	3		N	-0-		-0-
11	1050 N	409	-0-	-641 B	-0-	409	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	364	-0-	-659 B	-0-	364	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3027 - 3146
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-
11	240 N	31	-0-	-209 B	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	155 N	21	-0-	-134 B	-0-	21	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3086 - 3144
08	930 N	826	-0-	-104 B	-0-	826	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-		-0-
10	837 N	737	-0-	-100 B	-0-	737	3		N	-0-		-0-
11	810 N	327	-0-	-483 B	-0-	327	3		N	-0-		-0-
*12	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3		N	-0-		-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1097	-0-	-205 B	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181
08	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3		N	-0-		-0-
10	2387 N	2045	-0-	-342 B	-0-	2045	3		N	-0-		-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3		N	-0-		-0-
12	2573 N	2329	-0-	-244 B	-0-	2329	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164
08	2356 N	1920	-0-	-436 B	-0-	1920	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-		-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3		N	-0-		-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3		N	-0-		-0-
*12	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3010 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3		N	-0-	-0-	
10		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3		N	-0-	-0-	
11		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-	-0-	
12		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179			CNTY: SHERMAN					
WITTER		WELL #:		1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 - 2995	
08		1302 N	775	-0-	-527 B	-0-	775 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-	-0-	
10		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 2		N	-0-	-0-	
11		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 2		N	-0-	-0-	
12		2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992 2		N	-0-	-0-	
01		2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941 2		N	-0-	-0-	

PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930	
08		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-	-0-	
10		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-	-0-	
11		840 N	803	-0-	-37 B	-0-	803 2		N	-0-	-0-	
12		837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711 2		N	-0-	-0-	
01		806 N	664	-0-	-142 B	-0-	664 2		N	-0-	-0-	

GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990	
08		310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-	-0-	
10		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-	-0-	
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-	-0-	
12		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-	-0-	
01		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2		N	-0-	-0-	

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950	
08		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	-0-	
11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-	-0-	
12		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-	-0-	
01		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-	-0-	

JIAHE ENERGY, LLC				100279			CNTY: SHERMAN					
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 - 3318	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	180							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
JIAHE ENERGY, LLC		//CONT.//		100279								
NATHAN		WELL #:		1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2720 - 2920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172		N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			172							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172		N	NO RPT	-0-

BLACK RESOURCES				100503								
BIVINS		WELL #:		1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004 - 3078	
08	218	N	218	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	108	N	108	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

IP WELL SERVICE LLC				102116								
VALL		WELL #:		1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

HAILE		WELL #:		1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010	
08	372	N	171	-0-	-201	B		-0-		N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	243	N	243	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	B		-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	B		-0-		N	NO RPT	-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042								
STRATFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540							
CRAIG			WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		6508							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-

W. C. PARTNERSHIP			WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CRAIG			WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DACO, INC.			196940							
CRABTREE			WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000		
08	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 2	N	-0-	-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911 2	N	-0-	-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926 2	N	-0-	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005							
LASLEY, WALTER			WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1178 N	1052	-0-	-126	B	-0-	1052 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437 2	N	-0-	-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358 2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1171	-0-	-7	B	-0-	1171 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1282	-0-	-144	B	-0-	1282 2	N	-0-	-0-

PUGH			WELL #: A 1	RRCID -> 027839	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1240 N	966	-0-	-274	B	-0-	966 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1057 N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 2	N	-0-	-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239 2	N	-0-	-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1181	-0-	-121	B	-0-	1181 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	899 N	572	-0-	-327 B	-0-	572	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2		N	-0-	-0-
10	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2		N	-0-	-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-	-0-
12	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2		N	-0-	-0-
01	930 N	840	-0-	-90 B	-0-	840	2		N	-0-	-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1147 N	920	-0-	-227 B	-0-	920	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-	-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2		N	-0-	-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
01	1271 N	1011	-0-	-260 B	-0-	1011	2		N	-0-	-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	775 N	669	-0-	-106 B	-0-	669	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2		N	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-	-0-
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-	-0-
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		N	-0-	-0-
01	837 N	680	-0-	-157 B	-0-	680	2		N	-0-	-0-

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	775 N	447	-0-	-328 B	-0-	447	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-	-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-	-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2		N	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-	-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 -	3164
08	620 N	517	-0-	-103	B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	486	-0-	-114	B	-0-	486	2	N	-0-		-0-
10	558 N	501	-0-	-57	B	-0-	501	2	N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2	N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2	N	-0-		-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 -	2820
FUENTES		1104										
08	372 N	253	-0-	-119	B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	30	-0-	-330	B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10	372 N	10	-0-	-362	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	240 N	30	-0-	-210	B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-		-0-

FORTAY, INC.		WELL #:		277925	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 -	2914
RACHEL		1										
08	1798 N	1096	-0-	-702	B	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1327	-0-	-223	B	-0-	1327	2	N	-0-		-0-
11	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1608	-0-	-66	B	-0-	1608	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1250	-0-	-83	B	-0-	1250	2	N	-0-		-0-

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 -	3295
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2730 -	2903
08	589 N	365	-0-	-224	B	-0-	365	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	536	-0-	-4	B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
10	527 N	442	-0-	-85	B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
12	558 N	536	-0-	-22	B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
01	434 N	417	-0-	-17	B	-0-	417	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. LOEBER		//CONT.// 89120 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
		WELL #: 3		RRCID -> 293154		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3088 - 3355			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-	1840	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2	N	-0-			-0-	
10	1984 N	1589	-0-	-395 B	-0-	1589	2	N	-0-			-0-	
11	1770 N	842	-0-	-928 B	-0-	842	2	N	-0-			-0-	
12	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2	N	-0-			-0-	
*01	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2	N	-0-			-0-	
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842		WELL #: 1		RRCID -> 247633		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2905 - 2950	
08	465 N	323	-0-	-142 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3	N	-0-			-0-	
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-			-0-	
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-	
12	465 N	146	-0-	-319 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-	
GILLISPIE, INC. LOEBER		306349		WELL #: 1		RRCID -> 027270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3116 - 3290	
08	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2	N	-0-			-0-	
10	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2	N	-0-			-0-	
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-			-0-	
12	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2	N	-0-			-0-	
01	1891 N	715	-0-	-1176 B	-0-	715	2	N	-0-			-0-	
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON		341528		WELL #: 1		RRCID -> 195523		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 3140 - 3250	
08	992 N	878	-0-	-114 B	-0-	79	1	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	83	1	N	-0-			-0-	
10	1085 N	527	-0-	-558 B	-0-	47	1	N	-0-			-0-	
11	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	82	1	N	-0-			-0-	
12	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	101	1	N	-0-			-0-	
*01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	91	1	N	-0-			-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC LACY, MEEK		385847		WELL #: 1		RRCID -> 027281		COMPL. DATE 03/10/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	2	N	-0-			-0-	
10	3255 N	2837	-0-	-418 B	-0-	2837	2	N	-0-			-0-	
11	3120 N	-0-	-0-	-3120 B	-0-			N	-0-			-0-	
12	3965 N	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2	N	-0-			-0-	
01	3478 N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	2	N	-0-			-0-	
JOINER				WELL #: 1		RRCID -> 027829		COMPL. DATE 08/25/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
WELLS, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
10	868 N	670	-0-	-198 B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
11	750 N	243	-0-	-507 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	744 N	608	-0-	-136 B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
10	682 N	319	-0-	-363 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			-0-

HARGIS, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRAZIER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF. 2730 - 2785	
08	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	2197	-0-	-203 B	-0-	2197 2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	2298	-0-	-120 B	-0-	2298 2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2190	-0-	-60 B	-0-	2190 2		Y	-0-			-0-
12	2263 N	2245	-0-	-18 B	-0-	2245 2		Y	-0-			-0-
01	2294 N	1834	-0-	-460 B	-0-	1834 2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	168916	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	4545	PERF. 2730 - 2782	
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 2836 - 2846	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1502	-0-	-118 B	-0-	1502 2	N	-0-			-0-
10		1643 N	1595	-0-	-48 B	-0-	1595 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1551	-0-	-9 B	-0-	1551 2	N	-0-			-0-
12		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1255	-0-	-326 B	-0-	1255 2	N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
08		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
10		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
11		660 N	550	-0-	-110 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
12		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
01		2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556 2	N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION		418953										
CHARLOTTE		WELL #:		1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1488 N	1067	-0-	-421 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	1088	-0-	-52 B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
11		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1247	-0-	-303 B	-0-	1247 3	N	-0-			-0-

COY HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		992 N	775	-0-	-217 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
10		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
12		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1136	-0-	-104 B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953								
LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240 N	934	-0-	-306 B	-0-	934	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3		N	-0-		-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3		N	-0-		-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3		N	-0-		-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1363	-0-	-249 B	-0-	1363	3		N	-0-		-0-

PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	953	-0-	-256 B	-0-	953	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3		N	-0-		-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY		427513		WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 - 3448
PRICE												
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
11	60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
12	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160	
08	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-		-0-
10	682 N	187	-0-	-495 B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
11	480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429	2		N	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2		N	-0-		-0-
01	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012	
08	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2		N	-0-		-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-		-0-
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-		-0-
01	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2		N	-0-		-0-

GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 - 3170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3130 - 5525	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	120	-0-	120 B	120	120	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	120			N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974										
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2799 - 2950	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-				N				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		899 N	817	-0-	-82	B	-0-	817	3			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3			-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			-0-
12		1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			-0-
01		1271 N	1055	-0-	-216	B	-0-	1055	3			-0-

ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2640 - 2752
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2932 - 3248
08		3162 N	2911	-0-	-251	B	-0-	2911	3			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		2794 N	2794	-0-	-0-	B	-0-	2794	3			-0-
10		2914 N	996	-0-	-1918	B	-0-	996	3			-0-
11		2820 N	2477	-0-	-343	B	-0-	2477	3			-0-
12		2883 N	2432	-0-	-451	B	-0-	2432	3			-0-
*01		2359 N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359	3			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974							
BERK		WELL #: 1		RRCID -> 181132		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1891 N	1291	-0-	-600 B	-0-	1291 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 3	N	-0-	-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3	N	-0-	-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966 3	N	-0-	-0-
01	2046 N	1786	-0-	-260 B	-0-	1786 3	N	-0-	-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #: 2		RRCID -> 181846		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS -33-		WELL #: 1		RRCID -> 181868		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072	
08	2449 N	1591	-0-	-858 B	-0-	1591 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3	N	-0-	-0-
10	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3	N	-0-	-0-
11	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3	N	-0-	-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 3	N	-0-	-0-
01	2604 N	2396	-0-	-208 B	-0-	2396 3	N	-0-	-0-

BIVINS -B-		WELL #: 7		RRCID -> 181959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094	
08	2542 N	1541	-0-	-1001 B	-0-	1541 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2490 N	2414	-0-	-76 B	-0-	2414 3	N	-0-	-0-
10	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 3	N	-0-	-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409 3	N	-0-	-0-
12	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 3	N	-0-	-0-
01	2759 N	2620	-0-	-139 B	-0-	2620 3	N	-0-	-0-

WHORTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 186536		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988	
08	1023 N	784	-0-	-239 B	-0-	784 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-	-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-	-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-	-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-	-0-
01	1705 N	1304	-0-	-401 B	-0-	1304 3	N	-0-	-0-

BIVINS 12		WELL #: 1		RRCID -> 186893		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3122 - 3172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		868 N	670	-0-	-198 B	-0-		670 3			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		851 N	851	-0-	-0- B	-0-		851 3			-0-
10		899 N	782	-0-	-117 B	-0-		782 3			-0-
11		778 N	778	-0-	-0- B	-0-		778 3			-0-
12		868 N	841	-0-	-27 B	-0-		841 3			-0-
*01		825 N	825	-0-	-0- B	-0-		825 3			-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 3096
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3148 - 3215
08		1023 N	374	-0-	-649 B	-0-		374 3			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-		1107 3			-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-		1218 3			-0-
11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-		797 3			-0-
12		1147 N	551	-0-	-596 B	-0-		551 3			-0-
01		1209 N	209	-0-	-1000 B	-0-		209 3			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3024 - 3100
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2988 - 3092
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051
08		0 K	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794
08		589 N	500	-0-	-89	B		-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	474	-0-	-66	B		-0-	N	-0-		-0-
10		496 N	482	-0-	-14	B		-0-	N	-0-		-0-
11		480 N	460	-0-	-20	B		-0-	N	-0-		-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	B		-0-	N	-0-		-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-

BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302
08		1550 N	750	-0-	-800	B		-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1650 N	1650	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
10		1886 N	1886	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
12		1786 N	1786	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-		-0-
01		1891 N	1703	-0-	-188	B		-0-	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
BILL		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LARGE OPERATING LLC				486623								
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BRADLEY		WELL #:		2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LASATER & CO, INC.				487415								
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1612 N	1538	-0-	-74	B	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	272	-0-	-1078	B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	521	-0-	-979	B	-0-	521	2	N	-0-		-0-
12	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
01	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2	N	-0-		-0-

ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170
08	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	150 N	37	-0-	-113	B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
01	62 N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
LASATER & CO, INC.		//CONT.// 487415								
BULLINGTON		WELL #: 1120		RRCID -> 028019		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1519 N	829	-0-	-690 B	-0-	829 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1440 N	1120	-0-	-320 B	-0-	1120 2	N	-0-	-0-	
10	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 2	N	-0-	-0-	
11	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 2	N	-0-	-0-	
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2	N	-0-	-0-	
01	1581 N	1158	-0-	-423 B	-0-	1158 2	N	-0-	-0-	

LUNT		WELL #: 1		RRCID -> 028024		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1643 N	923	-0-	-720 B	-0-	923 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1500 N	1146	-0-	-354 B	-0-	1146 2	N	-0-	-0-	
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2	N	-0-	-0-	
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1100	-0-	-78 B	-0-	1100 2	N	-0-	-0-	
01	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #: 1		RRCID -> 028204		COMPL. DATE 12/25/2021		TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077
08	1581 N	866	-0-	-715 B	-0-	866 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	780 N	739	-0-	-41 B	-0-	739 2	N	-0-	-0-	
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-	-0-	
11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 2	N	-0-	-0-	
12	775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 2	N	-0-	-0-	

MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345
08	62 S	24	-0-	-38 B	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	310 S	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-	-0-	
10	3 S	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
11	127 S	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-	
12	310 S	7	-0-	-303 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
01	40 S	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	

BONNIE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153043		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
08	1209 N	703	-0-	-506 B	-0-	703 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1110 N	909	-0-	-201 B	-0-	909 2	N	-0-	-0-	
10	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-	-0-	
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2	N	-0-	-0-	
12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 2	N	-0-	-0-	
01	1178 N	1065	-0-	-113 B	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #: 2		RRCID -> 236246		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104
08	3286 #	1924	-0-	-1362 B	-1362	1924 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1362									
09	3180 #	1997	-0-	-1183 B	-2545	1997 2	N	-0-	-0-	
10	3286 #	745	-0-	-2541 B	-5086	745 2	N	-0-	-0-	
11	3180 #	2119	-0-	-1061 B	-6147	2119 2	N	-0-	-0-	
12	3286 #	2279	-0-	-1007 B	-7154	2279 2	N	-0-	-0-	
01	3286 #	1530	-0-	-1756 B	-8910	1530 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.// 487415									
COFFEE		WELL #: 1R		RRCID -> 268694		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3074 - 3265	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	992 N	937	-0-	-55 B	-0-	937 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	664	-0-	-146 B	-0-	664 2	N	-0-		-0-	
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-		-0-	
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 2	N	-0-		-0-	
01	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #: 1R		RRCID -> 271457		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 3345		PERF. 2728 - 3335	
08	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 2	N	-0-		-0-	
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
11	1830 N	102	-0-	-1728 B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
12	1922 N	1474	-0-	-448 B	-0-	1474 2	N	-0-		-0-	
01	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-		-0-	

LILLIS, MICHAEL D.		500740		RRCID -> 112150		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 2828 - 3050	
PUGH		WELL #: 1344									
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

MAREXCO, INC.		525915		RRCID -> 166848		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2772 - 2880	
COLLIER		WELL #: 1027									
08	3286 N	2941	-0-	-345 B	-0-	2941 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3150 N	3031	-0-	-119 B	-0-	3031 2	N	-0-		-0-	
10	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 2	N	-0-		-0-	
11	3313 N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313 2	N	-0-		-0-	
12	3464 N	3464	-0-	-0- B	-0-	3464 2	N	-0-		-0-	
01	3379 N	2715	-0-	-664 B	-0-	2715 2	N	-0-		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 166475		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2858 - 2893	
ARCHER "F"		WELL #: 1									
08	2046 N	1243	-0-	-803 B	-0-	1243 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 2	N	-0-		-0-	
10	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2	N	-0-		-0-	
11	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2	N	-0-		-0-	
12	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 2	N	-0-		-0-	
01	1984 N	1886	-0-	-98 B	-0-	1886 2	N	-0-		-0-	

ARCHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 171910		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 2894 - 2988	
08	465 N	62	-0-	-403 B	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053 - 3057
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782							
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	837 N	679	-0-	-158	B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	745	-0-	-155	B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872 3	N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813 3	N	-0-		-0-
01	868 N	570	-0-	-298	B	-0-	570 3	N	-0-		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005							
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	143	-0-	-167	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	151	-0-	-59	B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	155 N	116	-0-	-39	B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
01	155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99 2	N	-0-		-0-

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-		-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	198	-0-	-81	B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
01	527 N	467	-0-	-60	B	-0-	467 2	N	-0-		-0-

HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	155 N	124	-0-	-31	B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID -> 027831		COMPL. DATE 03/21/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-	-0-			
10	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-	-0-			
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-	-0-			
12	806 N	664	-0-	-142 B	-0-	664 2	N	-0-	-0-			
01	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773 2	N	-0-	-0-			

LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID -> 027833		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-	-0-			
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-	-0-			
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-	-0-			
12	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 2	N	-0-	-0-			
01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-	-0-			

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 027837		COMPL. DATE 11/25/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-			
10	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	41 2	N	-0-	-0-			
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-			
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-			
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-	-0-			

WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID -> 027846		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-	-0-			
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-			
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-	-0-			
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-			
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-	-0-			

WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID -> 027847		COMPL. DATE 11/16/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-			
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-			
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-	-0-			
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-			
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-	-0-			

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573										
STEEL		WELL #:		2	RRCID -> 150984		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3130 - 3462	
08	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-	-0-			
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-	-0-			
*11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-	-0-			
*12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573												
TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
10		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
*11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-		-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389												
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211												
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912												
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-
10		2356 N	1949	-0-	-407 B	-0-	1949	3	N	-0-		-0-
11		2190 N	739	-0-	-1451 B	-0-	739	3	N	-0-		-0-
12		2325 N	2051	-0-	-274 B	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
01		1953 N	1696	-0-	-257 B	-0-	1696	3	N	-0-		-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1798 N	1784	-0-	-14 B	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3	N	-0-		-0-
10		2015 N	1576	-0-	-439 B	-0-	1576	3	N	-0-		-0-
11		1740 N	870	-0-	-870 B	-0-	870	3	N	-0-		-0-
12		1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
01		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-		-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1271 N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
10		1426 N	1064	-0-	-362 B	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
11		1170 N	549	-0-	-621 B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
12		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
01		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1195	-0-	-355 B	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	613	-0-	-737 B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
11	330 N	117	-0-	-213 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	858	-0-	-227 B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
11	930 N	504	-0-	-426 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3		N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
11	420 N	69	-0-	-351 B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1238	-0-	-219 B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	838	-0-	-452 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1022	-0-	-218 B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	657	-0-	-453 B	-0-	657 3		N	-0-			-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 027366		COMPL. DATE 08/13/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	571	-0-	-266 B	-0-		571 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-		725 3		N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-		838 3		N	-0-		-0-
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-		818 3		N	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-		822 3		N	-0-		-0-
01	837 N	635	-0-	-202 B	-0-		635 3		N	-0-		-0-

ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 027386		COMPL. DATE 06/10/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	3814 N	3814	-0-	-0- B	-0-		3814 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	3900 N	3772	-0-	-128 B	-0-		3772 3		N	-0-		-0-
10	3906 N	3820	-0-	-86 B	-0-		3820 3		N	-0-		-0-
11	3690 N	3585	-0-	-105 B	-0-		3585 3		N	-0-		-0-
12	3992 N	3992	-0-	-0- B	-0-		3992 3		N	-0-		-0-
01	3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-		3862 3		N	-0-		-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 027389		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 3052 - 3231
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-		203 3		N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-		394 3		N	-0-		-0-
11	210 N	117	-0-	-93 B	-0-		117 3		N	-0-		-0-
12	217 N	146	-0-	-71 B	-0-		146 3		N	-0-		-0-
01	403 N	213	-0-	-190 B	-0-		213 3		N	-0-		-0-

FOERSTERLING		WELL #: 1		RRCID -> 027391		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-		1742 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-		1712 3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1566	-0-	-201 B	-0-		1566 3		N	-0-		-0-
11	1680 N	1572	-0-	-108 B	-0-		1572 3		N	-0-		-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-		1999 3		N	-0-		-0-
01	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-		2068 3		N	-0-		-0-

GORE		WELL #: 1		RRCID -> 027394		COMPL. DATE 04/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-		1100 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-		1075 3		N	-0-		-0-
10	1085 N	959	-0-	-126 B	-0-		959 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-				N	-0-		-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-		1232 3		N	-0-		-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-		1201 3		N	-0-		-0-

HUDNER		WELL #: 1		RRCID -> 027397		COMPL. DATE 09/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-		686 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-		593 3		N	-0-		-0-
10	775 N	694	-0-	-81 B	-0-		694 3		N	-0-		-0-
11	660 N	354	-0-	-306 B	-0-		354 3		N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-		691 3		N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0- B	-0-		793 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2038 N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3	N	-0-	-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	3	N	-0-	-0-
11	1740 N	1584	-0-	-156	B	-0-	1584	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	2030	-0-	-78	B	-0-	2030	3	N	-0-	-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	3	N	-0-	-0-

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1500 N	1341	-0-	-159	B	-0-	1341	3	N	-0-	-0-
10	1705 N	1149	-0-	-556	B	-0-	1149	3	N	-0-	-0-
11	1590 N	801	-0-	-789	B	-0-	801	3	N	-0-	-0-
12	1561 N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	816	-0-	-331	B	-0-	816	3	N	-0-	-0-

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3596 N	2197	-0-	-1399	B	-0-	2197	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3562 N	3562	-0-	-0-	B	-0-	3562	3	N	-0-	-0-
10	3708 N	3708	-0-	-0-	B	-0-	3708	3	N	-0-	-0-
11	3412 N	3412	-0-	-0-	B	-0-	3412	3	N	-0-	-0-
12	3689 N	3592	-0-	-97	B	-0-	3592	3	N	-0-	-0-
01	3720 N	3390	-0-	-330	B	-0-	3390	3	N	-0-	-0-

SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3	N	-0-	-0-
10	1519 N	1316	-0-	-203	B	-0-	1316	3	N	-0-	-0-
11	1470 N	921	-0-	-549	B	-0-	921	3	N	-0-	-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3	N	-0-	-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3	N	-0-	-0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1994 N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1942 N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3	N	-0-	-0-
10	2015 N	1827	-0-	-188	B	-0-	1827	3	N	-0-	-0-
11	1920 N	1703	-0-	-217	B	-0-	1703	3	N	-0-	-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	3	N	-0-	-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3	N	-0-	-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2215 N	2215	-0-	-0-	B	-0-	2215	3	N	-0-	-0-
10	2263 N	1997	-0-	-266	B	-0-	1997	3	N	-0-	-0-
11	2190 N	1801	-0-	-389	B	-0-	1801	3	N	-0-	-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471	3	N	-0-	-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1984 N	1377	-0-	-607 B	-0-	1377	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1890 N	1856	-0-	-34 B	-0-	1856	3		N	-0-	-0-
10	1922 N	1853	-0-	-69 B	-0-	1853	3		N	-0-	-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3		N	-0-	-0-
12	1922 N	1768	-0-	-154 B	-0-	1768	3		N	-0-	-0-
01	1860 N	1727	-0-	-133 B	-0-	1727	3		N	-0-	-0-

CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-	-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-	-0-
11	1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	3		N	-0-	-0-
12	1767 N	1610	-0-	-157 B	-0-	1610	3		N	-0-	-0-
01	1643 N	1005	-0-	-638 B	-0-	1005	3		N	-0-	-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-	-0-
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-	-0-
11	630 N	362	-0-	-268 B	-0-	362	3		N	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-	-0-
01	713 N	606	-0-	-107 B	-0-	606	3		N	-0-	-0-

EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5707 N	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5391 N	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	3		N	-0-	-0-
10	5828 N	5051	-0-	-777 B	-0-	5051	3		N	-0-	-0-
11	5520 N	2228	-0-	-3292 B	-0-	2228	3		N	-0-	-0-
12	5899 N	5899	-0-	-0- B	-0-	5899	3		N	-0-	-0-
01	5053 N	4597	-0-	-456 B	-0-	4597	3		N	-0-	-0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251
08	2418 N	1539	-0-	-879 B	-0-	1539	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1860 N	1158	-0-	-702 B	-0-	1158	3		N	-0-	-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-				N	-0-	-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-				N	-0-	-0-
12	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	3		N	-0-	-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3		N	-0-	-0-

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-	-0-
10	1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073	3		N	-0-	-0-
11	1050 N	659	-0-	-391 B	-0-	659	3		N	-0-	-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3		N	-0-	-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
ROYAL PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2264 N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	3	N	-0-
10	2418 N	2298	-0-	-120	B	-0-	2298	3	N	-0-
11	2190 N	2019	-0-	-171	B	-0-	2019	3	N	-0-
12	2232 N	2163	-0-	-69	B	-0-	2163	3	N	-0-
01	2294 N	2199	-0-	-95	B	-0-	2199	3	N	-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1664 N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3	N	-0-
10	1581 N	1464	-0-	-117	B	-0-	1464	3	N	-0-
11	1620 N	1339	-0-	-281	B	-0-	1339	3	N	-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3	N	-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3	N	-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2050 N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2022 N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3	N	-0-
10	2139 N	2069	-0-	-70	B	-0-	2069	3	N	-0-
11	1980 N	1821	-0-	-159	B	-0-	1821	3	N	-0-
12	2077 N	1944	-0-	-133	B	-0-	1944	3	N	-0-
01	2077 N	940	-0-	-1137	B	-0-	940	3	N	-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1395 N	1354	-0-	-41	B	-0-	1354	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1320 N	1132	-0-	-188	B	-0-	1132	3	N	-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3	N	-0-
11	1320 N	1140	-0-	-180	B	-0-	1140	3	N	-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3	N	-0-
01	1519 N	1003	-0-	-516	B	-0-	1003	3	N	-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1944 N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	3	N	-0-
10	2139 N	2049	-0-	-90	B	-0-	2049	3	N	-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3	N	-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3	N	-0-
01	2046 N	1012	-0-	-1034	B	-0-	1012	3	N	-0-

BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1727 N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1615	-0-	-121	B	-0-	1615	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1533	-0-	-147	B	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3	N	-0-		-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3	N	-0-		-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	248 N	146	-0-	-102	B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	403 N	249	-0-	-154	B	-0-	249	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3	N	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
01	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485	3	N	-0-		-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1736 N	1689	-0-	-47	B	-0-	1689	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1816 N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3	N	-0-		-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3	N	-0-		-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1802	-0-	-89	B	-0-	1802	3	N	-0-		-0-
01	1891 N	1744	-0-	-147	B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	899 N	787	-0-	-112	B	-0-	787	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	835	-0-	-65	B	-0-	835	3	N	-0-		-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3	N	-0-		-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3	N	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3	N	-0-		-0-
01	992 N	849	-0-	-143	B	-0-	849	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	276	-0-	-234 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-	
12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-		-0-	

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 3	N	-0-		-0-	
10	2077 N	1737	-0-	-340 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-	
11	1980 N	1142	-0-	-838 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
12	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3	N	-0-		-0-	
01	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 3	N	-0-		-0-	

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-		-0-	
10	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	2186 3	N	-0-		-0-	
11	2310 N	1952	-0-	-358 B	-0-	1952 3	N	-0-		-0-	
12	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529 3	N	-0-		-0-	
01	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3	N	-0-		-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1023 N	698	-0-	-325 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 3	N	-0-		-0-	
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
11	690 N	504	-0-	-186 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-		-0-	
01	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-	

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	1268 3	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	1317 3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-	
12	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-	
01	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-		-0-	

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1353	-0-	-104 B	-0-	1353 3	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1232	-0-	-178 B	-0-	1232 3	N	-0-		-0-	
12	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3	N	-0-		-0-	
01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	713 N	496	-0-	-217 B	-0-	496 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 3	N	-0-	-0-		
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-	-0-		
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-	-0-		
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-	-0-		
01	868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767 3	N	-0-	-0-		

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300
08	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885 3	N	-0-	-0-		
10	1023 N	986	-0-	-37 B	-0-	986 3	N	-0-	-0-		
11	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-	-0-		
12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-	-0-		
01	992 N	902	-0-	-90 B	-0-	902 3	N	-0-	-0-		

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 3	N	-0-	-0-		
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-	-0-		
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-	-0-		
12	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3	N	-0-	-0-		

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-	-0-		
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-	-0-		
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-	-0-		
12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 3	N	-0-	-0-		

PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-		
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-	-0-		
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-		
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-		
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-		

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-	-0-		
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-	-0-		
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-	-0-		
12	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-	-0-		
01	1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	1232 3	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
11		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
12		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
01		899 N	833	-0-	-66 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1829 N	1545	-0-	-284 B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3	N	-0-			-0-
10		1767 N	1562	-0-	-205 B	-0-	1562 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	710	-0-	-790 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3	N	-0-			-0-
01		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1361	-0-	-158 B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-
11		1470 N	898	-0-	-572 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
01		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3	N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1798 N	1603	-0-	-195 B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
10		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1524	-0-	-36 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
12		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1415	-0-	-383 B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
10		2139 N	1816	-0-	-323 B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	918	-0-	-1032 B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
12		2046 N	1173	-0-	-873 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
01		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	61	-0-	-590 B	-0-	61	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	360 N	79	-0-	-281 B	-0-	79	3		N	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-		-0-
11	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3		N	-0-		-0-
01	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535	3		N	-0-		-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3		N	-0-		-0-
10	899 N	229	-0-	-670 B	-0-	229	3		N	-0-		-0-
11	600 N	395	-0-	-205 B	-0-	395	3		N	-0-		-0-
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	961 N	854	-0-	-107 B	-0-	854	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3		N	-0-		-0-
10	1116 N	312	-0-	-804 B	-0-	312	3		N	-0-		-0-
11	840 N	744	-0-	-96 B	-0-	744	3		N	-0-		-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-		-0-
01	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-		-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	465	-0-	-744 B	-0-	465	3		N	-0-		-0-
11	1380 N	1167	-0-	-213 B	-0-	1167	3		N	-0-		-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3		N	-0-		-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3		N	-0-		-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		N	-0-		-0-
10	806 N	431	-0-	-375 B	-0-	431	3		N	-0-		-0-
11	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667	3		N	-0-		-0-
12	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-		
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-	-0-		
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-	-0-		
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-		
01	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3	N	-0-	-0-		

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1523 S	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1590 S	1461	-0-	-129 B	-0-	1461 3	N	-0-	-0-		
10	1612 S	418	-0-	-1194 B	-0-	418 3	N	-0-	-0-		
11	1470 S	978	-0-	-492 B	-0-	978 3	N	-0-	-0-		
12	1654 S	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-	-0-		
01	1442 S	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-	-0-		

DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029 3	N	-0-	-0-		
10	1364 N	357	-0-	-1007 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-		
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-	-0-		
12	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3	N	-0-	-0-		
01	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3	N	-0-	-0-		

DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2511 N	2412	-0-	-99 B	-0-	2412 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-	-0-		
10	2573 N	794	-0-	-1779 B	-0-	794 3	N	-0-	-0-		
11	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 3	N	-0-	-0-		
12	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700 3	N	-0-	-0-		
01	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 3	N	-0-	-0-		

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1418	-0-	-232 B	-0-	1418 3	N	-0-	-0-		
10	1736 N	396	-0-	-1340 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-		
11	1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-	1635 3	N	-0-	-0-		
12	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-	-0-		
01	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1209	-0-	-124	B	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	774	-0-	-486	B	-0-	774	3	N	-0-		-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3	N	-0-		-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3	N	-0-		-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	713 N	684	-0-	-29	B	-0-	684	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3	N	-0-		-0-
10	744 N	192	-0-	-552	B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3	N	-0-		-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3	N	-0-		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3	N	-0-		-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	15 N	1	-0-	-14	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-		-0-

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1178 N	1043	-0-	-135	B	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	333	-0-	-938	B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3	N	-0-		-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1953 N	1768	-0-	-185	B	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1650 N	1627	-0-	-23	B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
10	620 N	603	-0-	-17	B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
11	1710 N	1637	-0-	-73	B	-0-	1637	3	N	-0-		-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1054 N	826	-0-	-228	B	-0-	826	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	481	-0-	-976	B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3	N	-0-		-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3503 N	3025	-0-	-478 B	-0-	3025	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3	N	-0-		-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
11		2940 N	2936	-0-	-4 B	-0-	2936	3	N	-0-		-0-
12		3680 N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3	N	-0-		-0-
01		2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1364 N	1053	-0-	-311 B	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3	N	-0-		-0-
10		1922 N	629	-0-	-1293 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
11		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3	N	-0-		-0-
12		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3	N	-0-		-0-
01		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
08		465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-		-0-
10		682 N	232	-0-	-450 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
11		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
12		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1519 N	1360	-0-	-159 B	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	188	-0-	-892 B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
10		868 N	491	-0-	-377 B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
11		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3	N	-0-		-0-
12		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3	N	-0-		-0-
01		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320	
08		1519 N	1357	-0-	-162 B	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-
10		1674 N	510	-0-	-1164 B	-0-	510	3	N	-0-		-0-
11		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3	N	-0-		-0-
12		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
01		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1550 N	1203	-0-	-347 B	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3	N	-0-		-0-
10		1829 N	462	-0-	-1367 B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
11		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3	N	-0-		-0-
12		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-		-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-	-0-	
10	465 N	148	-0-	-317 B	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-	-0-	
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-	-0-	
10	682 N	220	-0-	-462 B	-0-	220	3		N	-0-	-0-	
11	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3		N	-0-	-0-	
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-	-0-	
01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3		N	-0-	-0-	
10	1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	410	3		N	-0-	-0-	
11	1140 N	1088	-0-	-52 B	-0-	1088	3		N	-0-	-0-	
12	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		N	-0-	-0-	
01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1364 N	1180	-0-	-184 B	-0-	1180	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3		N	-0-	-0-	
10	1550 N	520	-0-	-1030 B	-0-	520	3		N	-0-	-0-	
11	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-	-0-	
12	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3		N	-0-	-0-	
01	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1054 N	880	-0-	-174 B	-0-	880	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-	-0-	
10	1240 N	362	-0-	-878 B	-0-	362	3		N	-0-	-0-	
11	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3		N	-0-	-0-	
12	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3		N	-0-	-0-	
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	1019	-0-	-190 B	-0-	1019	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-	-0-	
10	1333 N	464	-0-	-869 B	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3		N	-0-	-0-	
12	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3		N	-0-	-0-	
01	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1116 N	950	-0-	-166 B	-0-	950	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-		-0-	
10	1302 N	410	-0-	-892 B	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-		-0-	
12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3	N	-0-		-0-	
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	99	-0-	-211 B	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3	N	-0-		-0-	
10	2170 N	745	-0-	-1425 B	-0-	745	3	N	-0-		-0-	
11	2190 N	2153	-0-	-37 B	-0-	2153	3	N	-0-		-0-	
12	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3	N	-0-		-0-	
01	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
08	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	146	-0-	-350 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	775 N	558	-0-	-217 B	-0-	558	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3	N	-0-		-0-	
10	992 N	331	-0-	-661 B	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
12	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3	N	-0-		-0-	
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1643 N	1271	-0-	-372 B	-0-	1271	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
10	2170 N	605	-0-	-1565 B	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3	N	-0-		-0-	
12	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3	N	-0-		-0-	
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	614	-0-	-161 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	354	-0-	-731 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	957	-0-	-252 B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	469	-0-	-1143 B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2542 N	1991	-0-	-551 B	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3	N	-0-			-0-
10	3472 N	1163	-0-	-2309 B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
11	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
12	3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	3	N	-0-			-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3	N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	527 N	168	-0-	-359 B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1767 N	1537	-0-	-230 B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	542	-0-	-1225 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
11	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1810	-0-	-19 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
01	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1674 N	1508	-0-	-166 B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	486	-0-	-1312 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3	N	-0-			-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1147 N	1042	-0-	-105 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	331	-0-	-878 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2356 N	2222	-0-	-134 B	-0-	2222 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3	N	-0-			-0-
10	2418 N	658	-0-	-1760 B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
11	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-			-0-
12	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 3	N	-0-			-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 3	N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1395 N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	377	-0-	-987 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	841	-0-	-509 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																	
JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
08	527 N	32	-0-	-495 B	-0-		32	3		N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-																	
09	300 N	40	-0-	-260 B	-0-		40	3		N	-0-				-0-						
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-		527	3		N	-0-				-0-						
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-		556	3		N	-0-				-0-						
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-		538	3		N	-0-				-0-						
01	527 N	402	-0-	-125 B	-0-		402	3		N	-0-				-0-						
PHILLIPS, KATHLEEN "B"												WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	08/01/1954	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3165 - 3300
08	620 N	521	-0-	-99 B	-0-		521	3		N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-																	
09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-		788	3		N	-0-				-0-						
10	682 N	210	-0-	-472 B	-0-		210	3		N	-0-				-0-						
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-		834	3		N	-0-				-0-						
12	806 N	762	-0-	-44 B	-0-		762	3		N	-0-				-0-						
01	671 N	671	-0-	-0- B	-0-		671	3		N	-0-				-0-						
KLEKAMP												WELL #:	1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-		1235	3		N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-																	
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-		1277	3		N	-0-				-0-						
10	1364 N	392	-0-	-972 B	-0-		392	3		N	-0-				-0-						
11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-		1224	3		N	-0-				-0-						
12	1333 N	1292	-0-	-41 B	-0-		1292	3		N	-0-				-0-						
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-		607	3		N	-0-				-0-						
LANE, C. A.												WELL #:	1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2139 N	1921	-0-	-218 B	-0-		1921	3		N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-																	
09	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-		2046	3		N	-0-				-0-						
10	2201 N	590	-0-	-1611 B	-0-		590	3		N	-0-				-0-						
11	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-		2266	3		N	-0-				-0-						
12	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-		2342	3		N	-0-				-0-						
01	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-		1917	3		N	-0-				-0-						
LOWE												WELL #:	1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	279 N	227	-0-	-52 B	-0-		227	3		N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-																	
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-		222	3		N	-0-				-0-						
10	465 N	92	-0-	-373 B	-0-		92	3		N	-0-				-0-						
11	210 N	176	-0-	-34 B	-0-		176	3		N	-0-				-0-						
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-		423	3		N	-0-				-0-						
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-		199	3		N	-0-				-0-						
MCMURRY												WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	3133 - 3240
08	1829 N	1289	-0-	-540 B	-0-		1289	3		N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-																	
09	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-		1906	3		N	-0-				-0-						
10	1705 N	529	-0-	-1176 B	-0-		529	3		N	-0-				-0-						
11	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-		1969	3		N	-0-				-0-						
12	1984 N	1745	-0-	-239 B	-0-		1745	3		N	-0-				-0-						
01	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-		1466	3		N	-0-				-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2418 N	2375	-0-	-43 B	-0-	2375 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3	N	-0-		-0-
10		2294 N	613	-0-	-1681 B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
11		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3	N	-0-		-0-
12		2387 N	2138	-0-	-249 B	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
01		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
10		1612 N	537	-0-	-1075 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
12		1581 N	1578	-0-	-3 B	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
01		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
10		868 N	77	-0-	-791 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-		-0-
12		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-		-0-
01		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
10		775 N	243	-0-	-532 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11		690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673 3	N	-0-		-0-
12		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
01		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
10		682 N	198	-0-	-484 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		-0-
12		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-		-0-
01		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1364 N	1200	-0-	-164 B	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
10		1612 N	465	-0-	-1147 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	951	-0-	-219 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-
12		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 5		RRCID -> 028140		COMPL. DATE 04/20/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	39	-0-	-178 B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	46	-0-	-171 B	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 6		RRCID -> 028141		COMPL. DATE 05/23/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1085 N	972	-0-	-113 B	-0-	972	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	371	-0-	-931 B	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
12	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 7		RRCID -> 028142		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 8		RRCID -> 028143		COMPL. DATE 06/27/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	734	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-	-0-	
10	868 N	248	-0-	-620 B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660	3	N	-0-	-0-	
12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-	-0-	
01	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 9		RRCID -> 028144		COMPL. DATE 06/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	
10	1457 N	423	-0-	-1034 B	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1078	-0-	-212 B	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
12	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	
01	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 13		RRCID -> 028148		COMPL. DATE 05/19/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	263	-0-	-698 B	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656	3	N	-0-	-0-	
12	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-	-0-	
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 14		RRCID -> 028149		COMPL. DATE 08/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	910	-0-	-237 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	337	-0-	-996 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
11	870 N	714	-0-	-156 B	-0-	714 3	N	-0-		-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
01	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 15		RRCID -> 028150		COMPL. DATE 03/09/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1891 N	1482	-0-	-409 B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
10	2294 N	552	-0-	-1742 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1054	-0-	-386 B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 16		RRCID -> 028151		COMPL. DATE 04/20/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
10	930 N	273	-0-	-657 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-		-0-
12	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 18		RRCID -> 028153		COMPL. DATE 02/18/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
10	589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
11	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 19		RRCID -> 028154		COMPL. DATE 02/13/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1643 N	1553	-0-	-90 B	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
10	1798 N	508	-0-	-1290 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 21		RRCID -> 028156		COMPL. DATE 09/15/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	328	-0-	-850 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 22	RRCID -> 028157	COMPL. DATE 05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PRICE				WELL #: D 25	RRCID -> 028160	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1054 N	938	-0-	-116 B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
10	1333 N	384	-0-	-949 B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-		-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
01	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 26	RRCID -> 028161	COMPL. DATE 05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	992 N	917	-0-	-75 B	-0-	917 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	733	-0-	-414 B	-0-	733 3		N	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
01	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-		-0-

PRICE "D"-KELLEY 50				WELL #: 27	RRCID -> 028162	COMPL. DATE 08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	992 N	851	-0-	-141 B	-0-	851 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	332	-0-	-846 B	-0-	332 3		N	-0-		-0-
11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-		-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 28	RRCID -> 028163	COMPL. DATE 02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-		-0-
10	744 N	211	-0-	-533 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
11	600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530 3		N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3		N	-0-		-0-
01	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 29	RRCID -> 028164	COMPL. DATE 06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1550 N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
10	1705 N	484	-0-	-1221 B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3		N	-0-		-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 31		RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
10		1271 N	398	-0-	-873 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
01		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 32		RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1798 N	1647	-0-	-151 B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
10		1984 N	477	-0-	-1507 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
11		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
12		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-
01		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 33		RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
10		651 N	220	-0-	-431 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
11		630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
12		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
01		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 34		RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2418 N	2150	-0-	-268 B	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3	N	-0-		-0-
10		2511 N	597	-0-	-1914 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
11		2070 N	2067	-0-	-3 B	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
12		2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
01		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #: D 35		RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
10		1054 N	311	-0-	-743 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	967	-0-	-53 B	-0-	967 3	N	-0-		-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
01		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-		-0-
PRICE "D" SWENY		WELL #: D 36		RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRYOR		WELL #:	1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 N	275	-0-	-97 B	-0-		275 3			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		366 N	366	-0-	-0- B	-0-		366 3			-0-
10		434 N	107	-0-	-327 B	-0-		107 3			-0-
11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 3			-0-
12		469 N	469	-0-	-0- B	-0-		469 3			-0-
01		335 N	335	-0-	-0- B	-0-		335 3			-0-

SAFRANKO		WELL #:	1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024									

SWENY 13		WELL #:	1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1612 N	1526	-0-	-86 B	-0-		1526 3			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-		1524 3			-0-
10		1705 N	452	-0-	-1253 B	-0-		452 3			-0-
11		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-		1556 3			-0-
12		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-		1880 3			-0-
01		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-		1458 3			-0-

WATSON		WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1333 N	1159	-0-	-174 B	-0-		1159 3			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-		1232 3			-0-
10		1457 N	362	-0-	-1095 B	-0-		362 3			-0-
11		1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-		1107 3			-0-
12		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-		1480 3			-0-
01		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-		1195 3			-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
08		434 N	339	-0-	-95 B	-0-		339 3			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		390 N	355	-0-	-35 B	-0-		355 3			-0-
10		372 N	116	-0-	-256 B	-0-		116 3			-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-		333 3			-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-		1138 3			-0-
01		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-		1303 3			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WISEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
10		217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
11		120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2130 N	1891	-0-	-239 B	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
10		3968 N	502	-0-	-3466 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1461	-0-	-369 B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1229	-0-	-724 B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
01		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2733 - 3100	
08		2046 N	1346	-0-	-700 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	387	-0-	-822 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
11		1290 N	1091	-0-	-199 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:	1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:	1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084 - 3222	
08		930 N	622	-0-	-308 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
10		837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
12		868 N	807	-0-	-61 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
01		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:	1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2015 N	1999	-0-	-16 B	-0-	1999	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3		N	-0-	-0-
10	2356 N	1741	-0-	-615 B	-0-	1741	3		N	-0-	-0-
11	1920 N	767	-0-	-1153 B	-0-	767	3		N	-0-	-0-
12	2077 N	2061	-0-	-16 B	-0-	2061	3		N	-0-	-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3		N	-0-	-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191
08	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3		N	-0-	-0-
10	589 N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3		N	-0-	-0-
11	510 N	262	-0-	-248 B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-	-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207
08	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3		N	-0-	-0-
10	465 N	139	-0-	-326 B	-0-	139	3		N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-	-0-

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248
08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-	-0-
10	775 N	400	-0-	-375 B	-0-	400	3		N	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-	-0-
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3		N	-0-	-0-
01	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-	-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268
08	1984 N	1443	-0-	-541 B	-0-	1443	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3		N	-0-	-0-
10	1891 N	571	-0-	-1320 B	-0-	571	3		N	-0-	-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3		N	-0-	-0-
12	2108 N	2075	-0-	-33 B	-0-	2075	3		N	-0-	-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-	-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-		-0-		
10	620 N	189	-0-	-431 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-		
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-		
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-		-0-		
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-		

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210
08	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3	N	-0-		-0-		
10	1643 N	1292	-0-	-351 B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-		
11	1380 N	629	-0-	-751 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-		
12	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 3	N	-0-		-0-		
01	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-		-0-		

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558
08	868 N	600	-0-	-268 B	-0-	600 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-		-0-		
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-		
11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-		-0-		
12	899 N	639	-0-	-260 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-		
01	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-		

CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
08	3131 #	1550	-0-	-1581 B	-3516	1550 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3516											
09	3030 #	2275	-0-	-755 B	-4271	2275 3	N	-0-		-0-		
10	3131 #	2385	-0-	-746 B	-5017	2385 3	N	-0-		-0-		
11	3030 #	1847	-0-	-1183 B	-6200	1847 3	N	-0-		-0-		
12	2356 N	1784	-0-	-572 B	-6200	1784 3	N	-0-		-0-		
01	2387 N	1509	-0-	-878 B	-6200	1509 3	N	-0-		-0-		

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 PANTEA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		837 N	626	-0-	-211 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
10		806 N	226	-0-	-580 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
01		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-			-0-

 SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

 08 0 A -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2024

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3188 - 3212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3003 - 3330
08	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	341 N	286	-0-	-55	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	330 N	199	-0-	-131	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3130 - 3328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 3110 - 3302
08	1798 N	1623	-0-	-175	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	1984 N	595	-0-	-1389	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	2059 N	2059	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	1700 N	1700	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3330
08	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	310 N	225	-0-	-85	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	270 N	147	-0-	-123	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2856 - 3212
08	2727 N	2727	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2530 N	2530	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	2914 N	2594	-0-	-320	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	2640 N	2365	-0-	-275	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	2604 N	2089	-0-	-515	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	2604 N	1150	-0-	-1454	B	-0-	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3080 - 3230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2139 N	1937	-0-	-202 B	-0-	1937	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3		N	-0-	-0-
10	2418 N	704	-0-	-1714 B	-0-	704	3		N	-0-	-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3		N	-0-	-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3		N	-0-	-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-	-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2890 - 3274
08	1271 N	764	-0-	-507 B	-0-	764	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1050 N	300	-0-	-750 B	-0-	300	3		N	-0-	-0-
10	1147 N	739	-0-	-408 B	-0-	739	3		N	-0-	-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3		N	-0-	-0-
01	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561	3		N	-0-	-0-

CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3080 - 3220
08	2201 N	2121	-0-	-80 B	-0-	2121	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2070 N	2057	-0-	-13 B	-0-	2057	3		N	-0-	-0-
10	2170 N	591	-0-	-1579 B	-0-	591	3		N	-0-	-0-
11	2040 N	1277	-0-	-763 B	-0-	1277	3		N	-0-	-0-
12	2139 N	1521	-0-	-618 B	-0-	1521	3		N	-0-	-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2832 - 3200
08	1178 N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-	-0-
10	1333 N	545	-0-	-788 B	-0-	545	3		N	-0-	-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3		N	-0-	-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3		N	-0-	-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300
08	868 N	734	-0-	-134 B	-0-	734	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-	-0-
10	1240 N	425	-0-	-815 B	-0-	425	3		N	-0-	-0-
11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-	-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3		N	-0-	-0-
01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-	-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390
08	1085 N	921	-0-	-164 B	-0-	921	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3		N	-0-	-0-
10	1333 N	380	-0-	-953 B	-0-	380	3		N	-0-	-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3		N	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3		N	-0-	-0-
01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	503	-0-	-1357 B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1348	-0-	-452 B	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350	
08	2356 N	1960	-0-	-396 B	-0-	1960	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
10	2449 N	867	-0-	-1582 B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	891	-0-	-999 B	-0-	891	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	2457	-0-	-147 B	-0-	2457	3	N	-0-			-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #:		5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3070 - 3320	
08	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
10	620 N	175	-0-	-445 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3	N	-0-			-0-
*01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300	
08	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3	N	-0-			-0-
10	2635 N	910	-0-	-1725 B	-0-	910	3	N	-0-			-0-
11	2730 N	2532	-0-	-198 B	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2709	-0-	-19 B	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301	
08	1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	296	-0-	-913 B	-0-	296	3	N	-0-			-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1984 N	1982	-0-	-2 B	-0-	1982	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	633	-0-	-1227 B	-0-	633	3	N	-0-		-0-	
11	1920 N	1881	-0-	-39 B	-0-	1881	3	N	-0-		-0-	
12	1922 N	1919	-0-	-3 B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3	N	-0-		-0-	

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654	
08	1395 N	1032	-0-	-363 B	-0-	1032	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3	N	-0-		-0-	
10	1519 N	539	-0-	-980 B	-0-	539	3	N	-0-		-0-	
11	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	1547	-0-	-34 B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-	
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320	
08	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	246	-0-	-498 B	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
12	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-		-0-	
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-	

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300	
08	3101 N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3	N	-0-		-0-	
10	2666 N	882	-0-	-1784 B	-0-	882	3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	2988	-0-	-12 B	-0-	2988	3	N	-0-		-0-	
12	3477 N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477	3	N	-0-		-0-	
01	3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3	N	-0-		-0-	

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280	
08	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-		-0-	
10	1426 N	415	-0-	-1011 B	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
11	1410 N	960	-0-	-450 B	-0-	960	3	N	-0-		-0-	
12	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-	
01	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300	
08	1364 N	1258	-0-	-106 B	-0-	1258	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-	
10	1550 N	363	-0-	-1187 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
11	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3	N	-0-		-0-	
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3	N	-0-		-0-	
01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273	
08		6589 N	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	5957	3	N	-0-	-0-	
10		5890 N	2101	-0-	-3789 B	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	
11		6390 N	4678	-0-	-1712 B	-0-	4678	3	N	-0-	-0-	
12		6520 N	6520	-0-	-0- B	-0-	6520	3	N	-0-	-0-	
01		5139 N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200	
08		1085 N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	
10		1178 N	345	-0-	-833 B	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
11		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
12		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-	-0-	
01		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3	N	-0-	-0-	

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927	
08		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3	N	-0-	-0-	
10		1736 N	557	-0-	-1179 B	-0-	557	3	N	-0-	-0-	
11		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	
12		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3	N	-0-	-0-	
01		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3	N	-0-	-0-	

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360	
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
10		310 N	93	-0-	-217 B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
11		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
12		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2946 - 3350	
08		651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-	-0-	
10		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-	-0-	
12		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-	-0-	
01		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12		465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-

HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375
08		465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
10		589 N	153	-0-	-436 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-
01		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350
08		1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
10		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
11		960 N	650	-0-	-310 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
01		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-		-0-

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10		186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-

HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300
08		806 N	360	-0-	-446 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		630 N	437	-0-	-193 B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-
12		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
01		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320
08		1426 N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
11		1260 N	959	-0-	-301 B	-0-	959 3	N	-0-		-0-
12		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
01		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	198	-0-	-763 B	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
12	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3	N	-0-	-0-	
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-	-0-	

CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350
08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	
12	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	587	-0-	-498 B	-0-	587	3	N	-0-	-0-	

PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300
08	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	
12	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	
01	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400
08	1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	951	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3	N	-0-	-0-	
10	1240 N	484	-0-	-756 B	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	784	-0-	-146 B	-0-	784	3	N	-0-	-0-	
12	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	
01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280
08	1705 N	1197	-0-	-508 B	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	886	-0-	-734 B	-0-	886	3	N	-0-	-0-	
10	1829 N	305	-0-	-1524 B	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
11	1170 N	308	-0-	-862 B	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	
01	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3	N	-0-	-0-	

PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
01	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990	
08		1147 N	649	-0-	-498 B	-0-	649	3	N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	786	-0-	-54 B	-0-	786	3	N	-0-	-0-	
10		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	
11		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	
12		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
01		1302 N	1017	-0-	-285 B	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	

BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330	
08		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3	N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3	N	-0-	-0-	
10		2387 N	2096	-0-	-291 B	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	
11		2160 N	1233	-0-	-927 B	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	
12		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3	N	-0-	-0-	
01		2108 N	1894	-0-	-214 B	-0-	1894	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250	
08		1395 N	1220	-0-	-175 B	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3	N	-0-	-0-	
10		1705 N	495	-0-	-1210 B	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
11		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	
12		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3	N	-0-	-0-	
01		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	

BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400	
08		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
10		465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
11		420 N	158	-0-	-262 B	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
12		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250			
08		341 N	338	-0-	-3	B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		330 N	328	-0-	-2	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
10		341 N	102	-0-	-239	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
11		330 N	292	-0-	-38	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300			
08		1426 N	1389	-0-	-37	B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
10		1457 N	448	-0-	-1009	B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1164	-0-	-186	B	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
12		1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2795 - 3024			
08		186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10		186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2970 - 3250			
08		558 N	495	-0-	-63	B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
10		651 N	177	-0-	-474	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11		480 N	477	-0-	-3	B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3	N	-0-			-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2971 - 3300			
08		868 N	784	-0-	-84	B	-0-	784	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	612	-0-	-442	B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
11		849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
12		982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3	N	-0-			-0-
01		787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1818 N	1818	-0-	-0-	B	-0-		1818	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-		1737	3	N	-0-
10	1829 N	729	-0-	-1100	B	-0-		729	3	N	-0-
11	1770 N	1459	-0-	-311	B	-0-		1459	3	N	-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-		1983	3	N	-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	B	-0-		1709	3	N	-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
08	1798 N	1394	-0-	-404	B	-0-		1394	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-		2071	3	N	-0-
10	1767 N	564	-0-	-1203	B	-0-		564	3	N	-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	B	-0-		2111	3	N	-0-
12	2139 N	1903	-0-	-236	B	-0-		1903	3	N	-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-		1586	3	N	-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350
08	1912 N	1912	-0-	-0-	B	-0-		1912	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1770 N	1652	-0-	-118	B	-0-		1652	3	N	-0-
10	1922 N	1739	-0-	-183	B	-0-		1739	3	N	-0-
11	1860 N	1372	-0-	-488	B	-0-		1372	3	N	-0-
12	1705 N	1122	-0-	-583	B	-0-		1122	3	N	-0-
01	1736 N	860	-0-	-876	B	-0-		860	3	N	-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300
08	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-		997	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-		964	3	N	-0-
10	961 N	882	-0-	-79	B	-0-		882	3	N	-0-
11	960 N	631	-0-	-329	B	-0-		631	3	N	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-		1209	3	N	-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-		1003	3	N	-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350
08	1767 N	1689	-0-	-78	B	-0-		1689	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1900 N	1900	-0-	-0-	B	-0-		1900	3	N	-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	B	-0-		2004	3	N	-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-		1852	3	N	-0-
12	1953 N	1870	-0-	-83	B	-0-		1870	3	N	-0-
01	2015 N	1814	-0-	-201	B	-0-		1814	3	N	-0-

JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280
08	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-		1097	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-		912	3	N	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-		290	3	N	-0-
11	1050 N	882	-0-	-168	B	-0-		882	3	N	-0-
12	930 N	832	-0-	-98	B	-0-		832	3	N	-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-		550	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3060 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	586	-0-	-158 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
10	713 N	197	-0-	-516 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3076 - 3335	
08	2821 N	2660	-0-	-161 B	-0-	2660 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
10	2604 N	717	-0-	-1887 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
11	2580 N	1629	-0-	-951 B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3407	-0-	307 B	307	3407 3		N	-0-			-0-
01	2974 N	2667	-0-	-307 B	-0-	2667 3		N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465	
08	930 N	645	-0-	-285 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
10	930 N	212	-0-	-718 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960	
08	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCBRIDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	332	-0-	-691 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	451	-0-	-269 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	N	-0-		-0-
11		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
12		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
01		1271 N	786	-0-	-485 B	-0-	786	3	N	-0-		-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2680 - 3002	
08		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	202	-0-	202 B	202	202	3	N	-0-		-0-
10		202	-0-	-0-	-202 B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2908 - 3325	
08		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	3	N	-0-		-0-
11		1230 N	717	-0-	-513 B	-0-	717	3	N	-0-		-0-
12		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
01		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3	N	-0-		-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3045 - 3375	
08		5392 N	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5167 N	5167	-0-	-0- B	-0-	5167	3	N	-0-		-0-
10		5456 N	4639	-0-	-817 B	-0-	4639	3	N	-0-		-0-
11		5220 N	2080	-0-	-3140 B	-0-	2080	3	N	-0-		-0-
12		5621 N	5621	-0-	-0- B	-0-	5621	3	N	-0-		-0-
01		5353 N	5353	-0-	-0- B	-0-	5353	3	N	-0-		-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3048 - 3157	
08		1860 N	1192	-0-	-668 B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
10		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3	N	-0-		-0-
11		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3	N	-0-		-0-
12		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
01		2170 N	1890	-0-	-280 B	-0-	1890	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914
08		744 N	559	-0-	-185 B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-		-0-
10		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
11		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-		-0-
12		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-		-0-
01		868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
08		1023 N	696	-0-	-327 B	-0-	696	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
10		930 N	286	-0-	-644 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
12		1054 N	966	-0-	-88 B	-0-	966	3	N	-0-		-0-
01		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-		-0-

CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190
08		806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3	N	-0-		-0-
10		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3	N	-0-		-0-
11		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3	N	-0-		-0-
12		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
01		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3	N	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200
08		1085 N	991	-0-	-94 B	-0-	991	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
10		1209 N	567	-0-	-642 B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
11		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933	3	N	-0-		-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
01		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1054 N	879	-0-	-175 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	331	-0-	-847 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
11		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
12		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-
01		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-			-0-

WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108 - 3450	
08		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
10		527 N	144	-0-	-383 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
12		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
01		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156	
08		651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
10		837 N	208	-0-	-629 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
12		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553	
08		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
10		868 N	233	-0-	-635 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
11		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
01		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-

PRICE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348	
08		775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
10		806 N	210	-0-	-596 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
11		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
12		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
01		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2730 - 3023
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300
08	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	3	N	-0-	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-

ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197
08	558 N	194	-0-	-364	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	183	-0-	-357	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
10	279 N	66	-0-	-213	B	-0-	66	3	N	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107
08	1085 N	984	-0-	-101	B	-0-	984	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	465	-0-	-775	B	-0-	465	3	N	-0-	-0-
11	960 N	902	-0-	-58	B	-0-	902	3	N	-0-	-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3	N	-0-	-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3	N	-0-	-0-

SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311	
08		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	690	-0-	B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
10		713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
11		690 N	400	-0-	-290 B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	B	-0-	858	3	N	-0-			-0-
01		788 N	788	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042	
08		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1509	-0-	-10 B	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
11		1380 N	1379	-0-	-1 B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
12		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1514	-0-	-5 B	-0-	1514	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170	
08		1829 N	1177	-0-	-652 B	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1710 N	1678	-0-	-32 B	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
10		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3	N	-0-			-0-
12		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1604	-0-	-380 B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450	
08		1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	1280	-0-	-40 B	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
10		1364 N	366	-0-	-998 B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
11		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
12		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
01		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2		RRCID -> 185863		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3013 - 3330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2573 N	2109	-0-	-464 B	-5242	2109	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-2094	CANCELLED	UNDERAGE ->	-3148							
09		2310 N	2778	-0-	468 B	-1626	2778	3		N	-0-			-0-
10		2728 N	2692	-0-	-36 B	-1626	2692	3		N	-0-			-0-
11		2040 N	2437	-0-	397 B	-1229	2437	3		N	-0-			-0-
12		2883 N	2539	-0-	-344 B	-1229	2539	3		N	-0-			-0-
01		2697 N	1625	-0-	-1072 B	-1229	1625	3		N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		2		RRCID -> 186087		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3105 - 3419		
08		837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
10		868 N	227	-0-	-641 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
12		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
01		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421		RRCID -> 186642		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3339		PERF. 3226 - 3339		
08		899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
10		961 N	254	-0-	-707 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
11		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
12		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
*01		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 186852		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3190 - 3198		
08		1054 N	814	-0-	-240 B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		780 N	740	-0-	-40 B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
12		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
01		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 188773		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3085 - 3150		
08		186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

LANE, W. P.		WELL #:		2		RRCID -> 188958		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3011 - 3215		
08		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	291	-0-	-763 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11		990 N	883	-0-	-107 B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
01		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HARRISON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3	N	-0-			-0-
10	589 N	163	-0-	-426 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340	
08	713 N	371	-0-	-342 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195	
08	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	274	-0-	-749 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3090 - 3200	
08	1829 N	1428	-0-	-401 B	-5441	1428	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2311	CANCELLED UNDERAGE ->		-3130						
09	1320 N	1624	-0-	304 B	-2007	1624	3	N	-0-			-0-
10	2015 N	654	-0-	-1361 B	-2007	654	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1413	-0-	33 B	-1974	1413	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1979	-0-	305 B	-1669	1979	3	N	-0-			-0-
01	651 N	1308	-0-	657 B	-1012	1308	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3200	
08	1581 N	1559	-0-	-22 B	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1530 N	1505	-0-	-25 B	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1441	-0-	-59 B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1529	-0-	-21 B	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122 PERF. 2822 - 3350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	997	-0-	-23 B	-0-	997 3		N	-0-		-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3008 - 3260		
08	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-		-0-
10	558 N	186	-0-	-372 B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 3035 - 3330		
08	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
10	682 N	226	-0-	-456 B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 2937 - 3260		
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912 3		N	-0-		-0-
11	990 N	720	-0-	-270 B	-0-	720 3		N	-0-		-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2905 - 3210		
08	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-		-0-
11	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616 3		N	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3		N	-0-		-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-		-0-
VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228 PERF. 3040 - 3146		
08	682 N	469	-0-	-213 B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-		-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3		N	-0-		-0-
11	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
12	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
01	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JOHNSON "C"				WELL #: 3	RRCID -> 195562		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128	-	3350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	

GARLAND-SCOTT 44				WELL #: 1044	RRCID -> 196235		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038	-	3200
08	2852 N	2781	-0-	-71	B	-0-		2781	3				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2714 N	2714	-0-	-0-	B	-0-		2714	3				-0-	
10	2852 N	773	-0-	-2079	B	-0-		773	3				-0-	
11	3000 N	3017	-0-	17	B	17		3017	3				-0-	
12	3100 N	3117	-0-	17	B	34		3117	3				-0-	
01	2577 N	2543	-0-	-34	B	-0-		2543	3				-0-	

GARLAND-SCOTT				WELL #: 1045	RRCID -> 196236		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095	-	3170
08	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-		935	3				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	930 N	886	-0-	-44	B	-0-		886	3				-0-	
10	992 N	253	-0-	-739	B	-0-		253	3				-0-	
11	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-		958	3				-0-	
12	930 N	897	-0-	-33	B	-0-		897	3				-0-	
01	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-		847	3				-0-	

PRICE, L. M. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 199420		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552	-	5276
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 58	RRCID -> 204795		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893	-	3500
08	589 N	523	-0-	-66	B	-0-		523	3				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	510 N	467	-0-	-43	B	-0-		467	3				-0-	
10	558 N	151	-0-	-407	B	-0-		151	3				-0-	
11	510 N	457	-0-	-53	B	-0-		457	3				-0-	
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-		518	3				-0-	
01	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-		383	3				-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 54	RRCID -> 204800		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954	-	3475
08	775 N	705	-0-	-70	B	-0-		705	3				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-		725	3				-0-	
10	837 N	267	-0-	-570	B	-0-		267	3				-0-	
11	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-		877	3				-0-	
12	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-		900	3				-0-	
01	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-		733	3				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: D 57		RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2840 - 3435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-			-0-	
10	620 N	204	-0-	-416 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-	
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-			-0-	
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3	N	-0-			-0-	
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-			-0-	

PRICE		WELL #: 1A		RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 - 3403		
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-			-0-	
10	868 N	215	-0-	-653 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-	
11	720 N	602	-0-	-118 B	-0-	602	3	N	-0-			-0-	
12	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3	N	-0-			-0-	
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-			-0-	

FLORES		WELL #: 52		RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307		
08	930 N	740	-0-	-190 B	-0-	740	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3	N	-0-			-0-	
10	1085 N	367	-0-	-718 B	-0-	367	3	N	-0-			-0-	
11	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-			-0-	
12	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3	N	-0-			-0-	
01	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-			-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 66		RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2912 - 3341		
08	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	925	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-			-0-	
10	1116 N	316	-0-	-800 B	-0-	316	3	N	-0-			-0-	
11	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-	
12	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-	
01	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3	N	-0-			-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 59		RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2915 - 3440		
08	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3	N	-0-			-0-	
10	992 N	296	-0-	-696 B	-0-	296	3	N	-0-			-0-	
11	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884	3	N	-0-			-0-	
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-	
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	N	-0-			-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 60		RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2954 - 3435		
08	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3	N	-0-			-0-	
10	775 N	228	-0-	-547 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-	
11	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3	N	-0-			-0-	
12	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-	
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3054 - 3508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1364 N	1082	-0-	-282 B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	461	-0-	-1058 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
12		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
01		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	3055 - 3310
08		899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
10		961 N	250	-0-	-711 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
11		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
12		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
01		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3090 - 3205
08		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	467	-0-	-1393 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	349	-0-	-1211 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1383	-0-	-260 B	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
01		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3040 - 3330
08		527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
10		589 N	175	-0-	-414 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
01		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3050 - 3320
08		527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
10		589 N	187	-0-	-402 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
01		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2996 - 3280
08		682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
10		806 N	265	-0-	-541 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
01		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486		WELL #: D 55		RRCID -> 209968		COMPL. DATE 03/10/2005	
PRICE ET AL "D"										TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-	-0-		
10	930 N	245	-0-	-685 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-		
11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-	-0-		
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-	-0-		
01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-	-0-		

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3		RRCID -> 213417		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305	
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1230 N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144 3	N	-0-	-0-		
10	1271 N	500	-0-	-771 B	-0-	500 3	N	-0-	-0-		
11	1140 N	782	-0-	-358 B	-0-	782 3	N	-0-	-0-		
12	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-	-0-		
01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-	-0-		

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1		RRCID -> 213544		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3		RRCID -> 227051		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345	
08	1271 N	916	-0-	-355 B	-0-	916 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-	-0-		
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-	-0-		
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-	-0-		
12	1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-	1131 3	N	-0-	-0-		
01	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289 3	N	-0-	-0-		

HARRISON 6		WELL #:		5		RRCID -> 227060		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300	
08	1116 N	1043	-0-	-73 B	-0-	1043 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039 3	N	-0-	-0-		
10	1085 N	302	-0-	-783 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-		
11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-	-0-		
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-		
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-	-0-		

CARLANDER 199		WELL #:		3		RRCID -> 227061		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON			//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.// 638486													
LASLEY, WALTER 126			WELL #:	3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
FLYR GAS UNIT -A- 5			WELL #:	2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426				
08		1922 N	1553	-0-	-369	B	-0-	1553	3		N	-0-				-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1860 N	1504	-0-	-356	B	-0-	1504	3		N	-0-				-0-
10		1643 N	1343	-0-	-300	B	-0-	1343	3		N	-0-				-0-
11		1500 N	838	-0-	-662	B	-0-	838	3		N	-0-				-0-
12		1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3		N	-0-				-0-
01		1618 N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3		N	-0-				-0-
THORESON			WELL #:	1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2725 - 2918				
08		589 N	426	-0-	-163	B	-0-	426	3		N	-0-				-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		N	-0-				-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-				-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3		N	-0-				-0-
12		589 N	573	-0-	-16	B	-0-	573	3		N	-0-				-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3		N	-0-				-0-
FLORES			WELL #:	37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3024 - 4222				
08		527 N	430	-0-	-97	B	-0-	430	3		N	-0-				-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		N	-0-				-0-
10		775 N	254	-0-	-521	B	-0-	254	3		N	-0-				-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-				-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		N	-0-				-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3		N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #:	76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2982 - 3327				
08		1457 N	1401	-0-	-56	B	-0-	1401	3		N	-0-				-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3		N	-0-				-0-
10		1550 N	454	-0-	-1096	B	-0-	454	3		N	-0-				-0-
11		1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3		N	-0-				-0-
12		1632 N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	3		N	-0-				-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3		N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	2857 - 3412				
08		806 N	607	-0-	-199	B	-0-	607	3		N	-0-				-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-				-0-
10		961 N	227	-0-	-734	B	-0-	227	3		N	-0-				-0-
11		600 N	417	-0-	-183	B	-0-	417	3		N	-0-				-0-
12		883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3		N	-0-				-0-
01		633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
GOELTZ GAS UNIT		WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2862 - 3160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
11		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
12		651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
01		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788 - 3339	
08		961 N	855	-0-	-106 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
10		992 N	988	-0-	-4 B	-0-	988 3	N	-0-			-0-
11		840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
12		961 N	916	-0-	-45 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
01		992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 - 3314	
08		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1827	-0-	-64 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1799	-0-	-30 B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	886	-0-	-943 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 - 3329	
08		3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3093 N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093 3	N	-0-			-0-
10		3441 N	3386	-0-	-55 B	-0-	3386 3	N	-0-			-0-
11		3120 N	3078	-0-	-42 B	-0-	3078 3	N	-0-			-0-
12		3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317 3	N	-0-			-0-
01		3379 N	3259	-0-	-120 B	-0-	3259 3	N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 - 3319	
08		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1349	-0-	-170 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1175	-0-	-265 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
12		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
01		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3	N	-0-			-0-

BURRUS		WELL #:	2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 - 3371	
08		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	859	-0-	-1311 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
11		2550 N	2145	-0-	-405 B	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
12		2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	2427 3	N	-0-			-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		806 N	480	-0-	-326 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
10		806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
11		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
12		806 N	641	-0-	-165 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
01		744 N	390	-0-	-354 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334	
08		3503 N	3425	-0-	-78 B	-0-	3425 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362 3	N	-0-			-0-
10		3751 N	3650	-0-	-101 B	-0-	3650 3	N	-0-			-0-
11		3300 N	3295	-0-	-5 B	-0-	3295 3	N	-0-			-0-
12		3680 N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680 3	N	-0-			-0-
01		3658 N	1930	-0-	-1728 B	-0-	1930 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366	
08		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
10		806 N	258	-0-	-548 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
11		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
12		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343	
08		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11		390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
12		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351	
08		1953 N	1882	-0-	-71 B	-0-	1882 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
10		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1531	-0-	-299 B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
12		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 3	N	-0-			-0-
01		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350	
08		1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	352	-0-	-826 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
11		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
12		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2898 - 3339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3255 N	2410	-0-	-845 B	-0-	2410 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453 3	N	-0-			-0-
10		2139 N	959	-0-	-1180 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
11		3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 3	N	-0-			-0-
12		3781 N	3781	-0-	-0- B	-0-	3781 3	N	-0-			-0-
01		3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3106 - 3335	
08		1891 N	1754	-0-	-137 B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658 3	N	-0-			-0-
10		1767 N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
11		1710 N	649	-0-	-1061 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
12		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
01		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	2964 - 3338	
08		2046 N	1969	-0-	-77 B	-0-	1969 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
10		2077 N	540	-0-	-1537 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
12		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206 3	N	-0-			-0-
01		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:	2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3016 - 3356	
08		2046 N	2026	-0-	-20 B	-0-	2026 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3	N	-0-			-0-
10		2046 N	1908	-0-	-138 B	-0-	1908 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1891	-0-	-59 B	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
12		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
01		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3087 - 3354	
08		1488 N	1257	-0-	-231 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
10		1736 N	505	-0-	-1231 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
11		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
12		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
01		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:	3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	3233 - 3468	
08		775 N	656	-0-	-119 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
10		868 N	213	-0-	-655 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
11		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
12		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
01		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3379 N	2603	-0-	-776 B	-0-	2603 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3150 N	2225	-0-	-925 B	-0-	2225 3	N	-0-			-0-
10	2542 N	771	-0-	-1771 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
11	2520 N	1837	-0-	-683 B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512 3	N	-0-			-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333
08	1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
10	1612 N	517	-0-	-1095 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
11	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274
08	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	472	-0-	-1047 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
08	3410 N	3225	-0-	-185 B	-0-	3225 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3210 N	2955	-0-	-255 B	-0-	2955 3	N	-0-			-0-
10	2573 N	1102	-0-	-1471 B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
11	3120 N	2824	-0-	-296 B	-0-	2824 3	N	-0-			-0-
12	3344 N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344 3	N	-0-			-0-
01	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378
08	248 N	155	-0-	-93 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
10	279 N	98	-0-	-181 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	502	-0-	-1172 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3	N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245	
08	310 N	96	-0-	-214 B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373	
08	1829 N	1526	-0-	-303 B	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
10	2201 N	439	-0-	-1762 B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330	
08	2263 N	2247	-0-	-16 B	-0-	2247	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2187	-0-	-76 B	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	2111	-0-	-49 B	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3	N	-0-			-0-
01	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3	N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275	
08	3255 #	3204	-0-	-51 B	-3289	3204	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3289											
09	3150 #	3144	-0-	-6 B	-3295	3144	3	N	-0-			-0-
10	3255 #	1024	-0-	-2231 B	-5526	1024	3	N	-0-			-0-
11	3150 #	2898	-0-	-252 B	-5778	2898	3	N	-0-			-0-
12	3255 #	2830	-0-	-425 B	-6203	2830	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	1586	-0-	563 B	-5640	1586	3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344	
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
10	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2924 -	3327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
10		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
11		930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
01		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO		WELL #:	75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3075 -	3325	
08		1054 N	859	-0-	-195 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	423	-0-	-848 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
11		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
12		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
01		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2957 -	3347	
08		868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
10		992 N	222	-0-	-770 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
11		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
12		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
01		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2893 -	3366	
08		1674 N	1483	-0-	-191 B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
10		1953 N	430	-0-	-1523 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
12		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
01		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2652 -	3304	
08		1116 N	695	-0-	-421 B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1020 N	352	-0-	-668 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	758	-0-	-296 B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
11		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
12		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
*01		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2979 -	3309	
08		1178 N	1100	-0-	-78 B	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
10		1209 N	359	-0-	-850 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
12		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
01		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
10		1829 N	543	-0-	-1286 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1615	-0-	-155 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
12		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3	N	-0-			-0-
01		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340		
08		837 N	774	-0-	-63 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
10		837 N	253	-0-	-584 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
11		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-			-0-
12		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3	N	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375		
08		620 N	500	-0-	-120 B	-0-	500	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
10		837 N	286	-0-	-551 B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
01		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369		
08		930 N	721	-0-	-209 B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
10		1271 N	429	-0-	-842 B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
01		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366		
08		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
10		2108 N	545	-0-	-1563 B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1451	-0-	-499 B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
12		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
01		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3	N	-0-			-0-

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317		
08		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
10		682 N	205	-0-	-477 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
12		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-			-0-
01		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2228 N	2228	-0-	-0-	B	-0-	2228	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2223 N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	3	N	-0-	-0-
10		2356 N	2027	-0-	-329	B	-0-	2027	3	N	-0-	-0-
11		2160 N	1603	-0-	-557	B	-0-	1603	3	N	-0-	-0-
12		2324 N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3	N	-0-	-0-
01		2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	3	N	-0-	-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335	
08		1240 N	351	-0-	-889	B	-0-	351	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	487	-0-	-323	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-
10		1475 N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3	N	-0-	-0-
11		1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3	N	-0-	-0-
12		1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3	N	-0-	-0-
01		1488 N	955	-0-	-533	B	-0-	955	3	N	-0-	-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331	
08		992 N	962	-0-	-30	B	-0-	962	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3	N	-0-	-0-
10		961 N	853	-0-	-108	B	-0-	853	3	N	-0-	-0-
11		930 N	545	-0-	-385	B	-0-	545	3	N	-0-	-0-
12		1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3	N	-0-	-0-
01		1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264	
08		1767 N	1466	-0-	-301	B	-0-	1466	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3	N	-0-	-0-
10		1984 N	509	-0-	-1475	B	-0-	509	3	N	-0-	-0-
11		1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	3	N	-0-	-0-
12		2002 N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3	N	-0-	-0-
01		1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061 - 3336	
08		868 N	678	-0-	-190	B	-0-	678	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3	N	-0-	-0-
10		1085 N	373	-0-	-712	B	-0-	373	3	N	-0-	-0-
11		974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3	N	-0-	-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3	N	-0-	-0-
01		731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094 - 3319	
08		775 N	609	-0-	-166	B	-0-	609	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3	N	-0-	-0-
10		1085 N	352	-0-	-733	B	-0-	352	3	N	-0-	-0-
11		866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3	N	-0-	-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	N	-0-	-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2170 N	1690	-0-	-480 B	-2922	1690 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-2922					
09		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
10		2573 N	872	-0-	-1701 B	-0-	872 3		N	-0-		-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3		N	-0-		-0-
12		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581 3		N	-0-		-0-
01		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313	
08		1829 N	1724	-0-	-105 B	-0-	1724 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
10		1984 N	547	-0-	-1437 B	-0-	547 3		N	-0-		-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3		N	-0-		-0-
12		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 3		N	-0-		-0-
01		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	
08		2232 N	1957	-0-	-275 B	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3		N	-0-		-0-
10		2573 N	937	-0-	-1636 B	-0-	937 3		N	-0-		-0-
11		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 3		N	-0-		-0-
12		2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 3		N	-0-		-0-
01		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3		N	-0-		-0-

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	
08		2294 N	1712	-0-	-582 B	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3		N	-0-		-0-
10		2201 N	698	-0-	-1503 B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
11		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674 3		N	-0-		-0-
12		2604 N	2357	-0-	-247 B	-0-	2357 3		N	-0-		-0-
01		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337	
08		5053 N	4946	-0-	-107 B	-0-	4946 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5134 N	5134	-0-	-0- B	-0-	5134 3		N	-0-		-0-
10		5270 N	1708	-0-	-3562 B	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
11		4966 N	4966	-0-	-0- B	-0-	4966 3		N	-0-		-0-
12		5540 N	5540	-0-	-0- B	-0-	5540 3		N	-0-		-0-
01		4308 N	4308	-0-	-0- B	-0-	4308 3		N	-0-		-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159	
08		248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
10		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-		-0-
12		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
01		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
PRICE ET AL "D"		WELL #: 83		RRCID -> 245411		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 2866 - 3341				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
10		1612 N	468	-0-	-1144 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
12		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
01		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-

WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 246071		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 3385		PERF. 2972 - 3385				
08		1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	509	-0-	-576 B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
01		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #: 3448		RRCID -> 246072		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 3329		PERF. 2940 - 3329				
08		1984 N	1867	-0-	-117 B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
10		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
11		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
12		2201 N	2167	-0-	-34 B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
01		2232 N	2126	-0-	-106 B	-0-	2126	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 65		RRCID -> 246079		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3071 - 3347				
08		1240 N	981	-0-	-259 B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
10		1705 N	546	-0-	-1159 B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
12		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
01		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: 74		RRCID -> 246081		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2983 - 3309				
08		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10		403 N	139	-0-	-264 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
12		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
01		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: 80		RRCID -> 246083		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3316		PERF. 2786 - 3316				
08		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
11		240 N	108	-0-	-132 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2387 N	2095	-0-	-292 B	-0-	2095 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
10		2232 N	633	-0-	-1599 B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
11		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 3	N	-0-		-0-
12		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432 3	N	-0-		-0-
01		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291
08		310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
10		496 N	176	-0-	-320 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285
08		2170 N	1984	-0-	-186 B	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
10		2170 N	652	-0-	-1518 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
11		1920 N	1782	-0-	-138 B	-0-	1782 3	N	-0-		-0-
12		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3	N	-0-		-0-
01		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-		-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409
08		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-		-0-
10		1984 N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
11		1860 N	713	-0-	-1147 B	-0-	713 3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1076	-0-	-846 B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
01		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 3	N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224
08		3255 N	3154	-0-	-101 B	-0-	3154 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090 3	N	-0-		-0-
10		3255 N	1399	-0-	-1856 B	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
11		3060 N	3025	-0-	-35 B	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
12		3601 N	3601	-0-	-0- B	-0-	3601 3	N	-0-		-0-
01		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116 3	N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376
08		2511 N	2349	-0-	-162 B	-0-	2349 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 3	N	-0-		-0-
10		2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743 3	N	-0-		-0-
11		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 3	N	-0-		-0-
12		2790 N	2524	-0-	-266 B	-0-	2524 3	N	-0-		-0-
01		2728 N	2248	-0-	-480 B	-0-	2248 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	600	-0-	-237 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
10	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
12	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
01	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736 3	N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401
08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	856	-0-	-291 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
11	930 N	498	-0-	-432 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298
08	1550 N	1549	-0-	-1 B	-0-	1549 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1129	-0-	-371 B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 3	N	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247
08	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1737	-0-	-3 B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1533	-0-	-177 B	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3	N	-0-			-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310
08	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845 3	N	-0-			-0-
10	3038 N	2938	-0-	-100 B	-0-	2938 3	N	-0-			-0-
11	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3	N	-0-			-0-
12	2945 N	2879	-0-	-66 B	-0-	2879 3	N	-0-			-0-
01	2945 N	2531	-0-	-414 B	-0-	2531 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256
08	3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3660 N	3652	-0-	-8 B	-0-	3652 3	N	-0-			-0-
10	3875 N	3517	-0-	-358 B	-0-	3517 3	N	-0-			-0-
11	3660 N	3162	-0-	-498 B	-0-	3162 3	N	-0-			-0-
12	3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-	3886 3	N	-0-			-0-
01	3719 N	3719	-0-	-0- B	-0-	3719 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
10		1767 N	1563	-0-	-204 B	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
11		1680 N	1385	-0-	-295 B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
12		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
01		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3	N	-0-		-0-

FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278
08		3751 N	3680	-0-	-71 B	-0-	3680 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3570 N	3549	-0-	-21 B	-0-	3549 3	N	-0-		-0-
10		3720 N	3493	-0-	-227 B	-0-	3493 3	N	-0-		-0-
11		3570 N	3413	-0-	-157 B	-0-	3413 3	N	-0-		-0-
12		3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708 3	N	-0-		-0-
01		3667 N	3667	-0-	-0- B	-0-	3667 3	N	-0-		-0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358
08		4185 N	3525	-0-	-660 B	-0-	3525 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3990 N	3565	-0-	-425 B	-0-	3565 3	N	-0-		-0-
10		3782 N	1149	-0-	-2633 B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
11		3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971 3	N	-0-		-0-
12		4172 N	4172	-0-	-0- B	-0-	4172 3	N	-0-		-0-
01		3213 N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213 3	N	-0-		-0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329
08		5518 N	5408	-0-	-110 B	-0-	5408 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		5144 N	5144	-0-	-0- B	-0-	5144 3	N	-0-		-0-
10		5487 N	1814	-0-	-3673 B	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
11		5220 N	4875	-0-	-345 B	-0-	4875 3	N	-0-		-0-
12		5301 N	4889	-0-	-412 B	-0-	4889 3	N	-0-		-0-
01		4421 N	4421	-0-	-0- B	-0-	4421 3	N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347
08		1705 N	1350	-0-	-355 B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1770 N	1700	-0-	-70 B	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
10		1984 N	1268	-0-	-716 B	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
11		1320 N	677	-0-	-643 B	-0-	677 3	N	-0-		-0-
12		1767 N	1508	-0-	-259 B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-		-0-

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3226 - 3286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351	
08		2247 N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3	N	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3	N	-0-	
10		2511 N	2042	-0-	-469	B	-0-	2042	3	N	-0-	
11		2160 N	1158	-0-	-1002	B	-0-	1158	3	N	-0-	
12		2591 N	2591	-0-	-0-	B	-0-	2591	3	N	-0-	
01		2301 N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	3	N	-0-	

TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402	
08		1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3	N	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3	N	-0-	
10		1767 N	1408	-0-	-359	B	-0-	1408	3	N	-0-	
11		1530 N	957	-0-	-573	B	-0-	957	3	N	-0-	
12		1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3	N	-0-	
01		1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3	N	-0-	

POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328	
08		1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3	N	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3	N	-0-	
10		1271 N	1036	-0-	-235	B	-0-	1036	3	N	-0-	
11		1110 N	354	-0-	-756	B	-0-	354	3	N	-0-	
12		1240 N	1193	-0-	-47	B	-0-	1193	3	N	-0-	
01		1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3	N	-0-	

PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224	
08		1643 N	1247	-0-	-396	B	-0-	1247	3	N	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1500	-0-	-240	B	-0-	1500	3	N	-0-	
10		1581 N	1500	-0-	-81	B	-0-	1500	3	N	-0-	
11		1396 N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3	N	-0-	
12		1550 N	1490	-0-	-60	B	-0-	1490	3	N	-0-	
01		1488 N	1309	-0-	-179	B	-0-	1309	3	N	-0-	

PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350	
08		958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3	N	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	
10		1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3	N	-0-	
11		952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3	N	-0-	
12		1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3	N	-0-	
01		1364 N	1214	-0-	-150	B	-0-	1214	3	N	-0-	

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 3	N	-0-			-0-
10	2945 N	2610	-0-	-335 B	-0-	2610 3	N	-0-			-0-
11	2580 N	1209	-0-	-1371 B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
12	2914 N	2598	-0-	-316 B	-0-	2598 3	N	-0-			-0-
01	2604 N	2264	-0-	-340 B	-0-	2264 3	N	-0-			-0-

 HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

08	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1286	-0-	-295 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	797	-0-	-643 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
12	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-

 KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

08	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1420	-0-	-316 B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
11	1530 N	701	-0-	-829 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-			-0-

 HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

08	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551 3	N	-0-			-0-
10	3968 N	3719	-0-	-249 B	-0-	3719 3	N	-0-			-0-
11	3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	3546 3	N	-0-			-0-
12	3658 N	3544	-0-	-114 B	-0-	3544 3	N	-0-			-0-
01	3720 N	2929	-0-	-791 B	-0-	2929 3	N	-0-			-0-

 SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024									

 PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1427	-0-	-340 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	863	-0-	-757 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
01	1426 N	888	-0-	-538 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRICE 60		WELL #: 603		RRCID -> 276128		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 3314		PERF. 2881 - 3314	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3968 N	3654	-0-	-314 B	-0-	3654	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3420 N	3370	-0-	-50 B	-0-	3370	3	N	-0-		-0-
10	3782 N	3499	-0-	-283 B	-0-	3499	3	N	-0-		-0-
11	3540 N	3167	-0-	-373 B	-0-	3167	3	N	-0-		-0-
12	3472 N	3027	-0-	-445 B	-0-	3027	3	N	-0-		-0-
01	3503 N	2372	-0-	-1131 B	-0-	2372	3	N	-0-		-0-

OREM		WELL #: 2		RRCID -> 276132		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 3441		PERF. 3242 - 3418	
08	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	963	-0-	-277 B	-0-	963	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	669	-0-	-411 B	-0-	669	3	N	-0-		-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3	N	-0-		-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 276133		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 3230 - 3389	
08	1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1532	-0-	-452 B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	851	-0-	-829 B	-0-	851	3	N	-0-		-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3	N	-0-		-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3	N	-0-		-0-

SEELEY		WELL #: 2		RRCID -> 276732		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2820 - 3368	
08	3844 N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831	3	N	-0-		-0-
10	4216 N	3756	-0-	-460 B	-0-	3756	3	N	-0-		-0-
11	3720 N	3341	-0-	-379 B	-0-	3341	3	N	-0-		-0-
12	3968 N	3864	-0-	-104 B	-0-	3864	3	N	-0-		-0-
01	3751 N	3217	-0-	-534 B	-0-	3217	3	N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #: 3378		RRCID -> 278089		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2704 - 3298	
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1370	-0-	-280 B	-0-	1370	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1374	-0-	-362 B	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	643	-0-	-969 B	-0-	643	3	N	-0-		-0-

CROWE, M		WELL #: 2		RRCID -> 278152		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 3218		PERF. 2812 - 3201	
08	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1322	-0-	-28 B	-0-	1322	3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1341	-0-	-364 B	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3	N	-0-		-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
KLEKAMP		WELL #: 3312R		RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532 - 3256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527 3	N	-0-			-0-
10		3038 N	1173	-0-	-1865 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11		3900 N	2785	-0-	-1115 B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
12		3658 N	3531	-0-	-127 B	-0-	3531 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	499	-0-	-679 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741 - 3318		
08		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3	N	-0-			-0-
10		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
11		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1898	-0-	-179 B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1291	-0-	-631 B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #: 3343		RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 - 3326		
08		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	3075	-0-	-25 B	-0-	3075 3	N	-0-			-0-
11		2820 N	2764	-0-	-56 B	-0-	2764 3	N	-0-			-0-
12		2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931 3	N	-0-			-0-
01		3069 N	2492	-0-	-577 B	-0-	2492 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #: 3		RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 - 3196		
08		4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3952 N	3952	-0-	-0- B	-0-	3952 3	N	-0-			-0-
10		4371 N	3993	-0-	-378 B	-0-	3993 3	N	-0-			-0-
11		3900 N	3448	-0-	-452 B	-0-	3448 3	N	-0-			-0-
12		4092 N	3618	-0-	-474 B	-0-	3618 3	N	-0-			-0-
01		3999 N	2486	-0-	-1513 B	-0-	2486 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 803		RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 - 3310		
08		1953 N	1995	-0-	42 B	-8381	1995 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5673	CANCELLED UNDERAGE ->	-2708						
09		1500 N	1775	-0-	275 B	-5398	1775 3	N	-0-			-0-
10		744 N	651	-0-	-93 B	-5398	651 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	2035	-0-	115 B	-5283	2035 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	2121	-0-	292 B	-4991	2121 3	N	-0-			-0-
01		651 N	1625	-0-	974 B	-4017	1625 3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2787 - 3333		
08		3038 N	2818	-0-	-220 B	-0-	2818 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3142 N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142 3	N	-0-			-0-
10		3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230 3	N	-0-			-0-
11		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883 3	N	-0-			-0-
12		3255 N	2792	-0-	-463 B	-0-	2792 3	N	-0-			-0-
01		3224 N	1847	-0-	-1377 B	-0-	1847 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRONGER A. E.		WELL #: 2367		RRCID -> 283669		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2362 - 2804	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1375	-0-	-268	B	-0-	1375	3	N	-0-	-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	B	-0-			N	-0-	-0-
12	1581 N	757	-0-	-824	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	738	-0-	-626	B	-0-	738	3	N	-0-	-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #: 2015		RRCID -> 284282		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 3437		PERF. 3220 - 3437	
08	2231 N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2594 N	2594	-0-	-0-	B	-0-	2594	3	N	-0-	-0-
10	3007 N	727	-0-	-2280	B	-0-	727	3	N	-0-	-0-
11	2912 N	2912	-0-	-0-	B	-0-	2912	3	N	-0-	-0-
12	3060 N	3060	-0-	-0-	B	-0-	3060	3	N	-0-	-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0-	B	-0-	2111	3	N	-0-	-0-

CLARK, J. G.		WELL #: 2346R		RRCID -> 284283		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 2640 - 3183	
08	1999 N	1999	-0-	-0-	B	-0-	1999	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	N	-0-	-0-
10	1984 N	582	-0-	-1402	B	-0-	582	3	N	-0-	-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3	N	-0-	-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3	N	-0-	-0-
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #: 6501		RRCID -> 284284		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 3252		PERF. 3009 - 3252	
08	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3	N	-0-	-0-
10	1860 N	541	-0-	-1319	B	-0-	541	3	N	-0-	-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3	N	-0-	-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3	N	-0-	-0-
*01	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3	N	-0-	-0-

CLARK, J. G.		WELL #: 3346		RRCID -> 284291		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 3239		PERF. 2654 - 3139	
08	930 N	1875	-0-	945	B	-39115	1875	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7180	CANCELLED UNDERAGE ->		-31935					
09	990 N	1689	-0-	699	B	-6481	1689	3	N	-0-	-0-
10	1767 N	712	-0-	-1055	B	-6481	712	3	N	-0-	-0-
11	1800 N	1898	-0-	98	B	-6383	1898	3	N	-0-	-0-
12	1736 N	1939	-0-	203	B	-6180	1939	3	N	-0-	-0-
01	713 N	1484	-0-	771	B	-5409	1484	3	N	-0-	-0-

FOREMAN, A.D.		WELL #: 3446		RRCID -> 292173		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 2915 - 3357	
08	3534 N	3359	-0-	-175	B	-0-	3359	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3635 N	3635	-0-	-0-	B	-0-	3635	3	N	-0-	-0-
10	3778 N	3778	-0-	-0-	B	-0-	3778	3	N	-0-	-0-
11	3505 N	3505	-0-	-0-	B	-0-	3505	3	N	-0-	-0-
12	3751 N	3621	-0-	-130	B	-0-	3621	3	N	-0-	-0-
01	3782 N	3609	-0-	-173	B	-0-	3609	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
FLORES		WELL #:	2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3066	-	3230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-	
10		1550 N	504	-0-	-1046 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-	
11		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-	
12		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-	
*01		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A'		WELL #:	4448	RRCID ->	293908	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2984	-	3378
08		1891 N	1750	-0-	-141 B	-0-	1750 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3	N	-0-			-0-	
10		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3	N	-0-			-0-	
11		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-	
12		2015 N	1928	-0-	-87 B	-0-	1928 3	N	-0-			-0-	
01		1984 N	1878	-0-	-106 B	-0-	1878 3	N	-0-			-0-	

HUDSON, E. F.		WELL #:	4504	RRCID ->	294079	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2944	-	3331
08		3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2940 N	2782	-0-	-158 B	-0-	2782 3	N	-0-			-0-	
10		3131 N	2674	-0-	-457 B	-0-	2674 3	N	-0-			-0-	
11		3060 N	1970	-0-	-1090 B	-0-	1970 3	N	-0-			-0-	
12		3555 N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555 3	N	-0-			-0-	
*01		3164 N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164 3	N	-0-			-0-	

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:	2003	RRCID ->	294231	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2998	-	3334
08		4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597 3	N	-0-			-0-	
10		3999 N	3248	-0-	-751 B	-0-	3248 3	N	-0-			-0-	
11		3900 N	1947	-0-	-1953 B	-0-	1947 3	N	-0-			-0-	
12		4127 N	4127	-0-	-0- B	-0-	4127 3	N	-0-			-0-	
*01		3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 3	N	-0-			-0-	

FOERSTERLING		WELL #:	2903	RRCID ->	294291	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	3324	PERF.	2942	-	3324
08		3487 N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3570 N	3311	-0-	-259 B	-0-	3311 3	N	-0-			-0-	
10		3658 N	3141	-0-	-517 B	-0-	3141 3	N	-0-			-0-	
11		3360 N	2829	-0-	-531 B	-0-	2829 3	N	-0-			-0-	
12		3437 N	3437	-0-	-0- B	-0-	3437 3	N	-0-			-0-	
*01		3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180 3	N	-0-			-0-	

CARTRITE, J. A.		WELL #:	2505	RRCID ->	294302	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	3059	-	3302
08		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-	
10		1147 N	933	-0-	-214 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-	
11		1080 N	607	-0-	-473 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-	
12		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-	
01		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	294499	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3015 - 3347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3255 N	3220	-0-	-35 B	-2652	3220 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2652					
09		3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118 3	N	-0-		-0-
10		3224 N	2827	-0-	-397 B	-0-	2827 3	N	-0-		-0-
11		3120 N	2681	-0-	-439 B	-0-	2681 3	N	-0-		-0-
12		3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	3330 3	N	-0-		-0-
*01		3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 3	N	-0-		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634							
BRILLHART		107		RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477	
08		1798 N	1682	-0-	-116 B	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	1619 3	N	-0-		-0-
10		1736 N	1487	-0-	-249 B	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
11		1620 N	727	-0-	-893 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
12		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-		-0-
01		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1637	-0-	-68 B	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1528	-0-	-239 B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	503	-0-	-1087 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1700	-0-	-36 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641							
LAMB		WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
08	3131 #	3080	-0-	-51 B	-6915	3080 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6915										
09	3030 #	2875	-0-	-155 B	-7070	2875 3	N	-0-			-0-
10	3131 #	2715	-0-	-416 B	-7486	2715 3	N	-0-			-0-
11	2970 N	1298	-0-	-1672 B	-7486	1298 3	N	-0-			-0-
12	2976 N	3013	-0-	37 B	-7449	3013 3	N	-0-			-0-
01	0 N	2193	-0-	2193 B	-5256	2193 3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY				687738							
LACY, MEEK C		WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997
08	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
01	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840							
BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078
08	744 N	541	-0-	-203 B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
10	713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
11	510 N	185	-0-	-325 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
*01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:		3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368
08	4495 N	3243	-0-	-1252 B	-0-	3243 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 2	N	-0-			-0-
10	4309 N	3208	-0-	-1101 B	-0-	3208 2	N	-0-			-0-
11	3150 N	1107	-0-	-2043 B	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
12	4443 N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443 2	N	-0-			-0-
*01	4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 712840									
BRYAN		WELL #: 4		RRCID -> 279848		COMPL. DATE 01/09/2016		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 2347 - 3242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3503 N	3023	-0-	-480 B	-0-	3023 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 2	N	-0-			-0-
10	3968 N	3147	-0-	-821 B	-0-	3147 2	N	-0-			-0-
11	2940 N	1601	-0-	-1339 B	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
12	4208 N	4208	-0-	-0- B	-0-	4208 2	N	-0-			-0-
*01	3404 N	3404	-0-	-0- B	-0-	3404 2	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
BRADY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 027290		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	434 N	288	-0-	-146 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-

PAULUS		WELL #: 1		RRCID -> 027292		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
10	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11	600 N	368	-0-	-232 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 027293		COMPL. DATE 08/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1023 N	573	-0-	-450 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
12	899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851 2	N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 2	N	-0-			-0-

WHORTON WA		WELL #: 1		RRCID -> 027295		COMPL. DATE 12/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1426 N	701	-0-	-725 B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 N	1176	-0-	-24 B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS J L		WELL #: 1		RRCID -> 027296		COMPL. DATE 10/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	744 N	446	-0-	-298 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
01	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COFFMAN, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-			-0-
01	837 N	621	-0-	-216 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
01	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 2	N	-0-			-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	327	-0-	-231 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-

PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1178 N	1	-0-	-1177 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	449	-0-	-841 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1231	-0-	-164 B	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1140 N	983	-0-	-157 B	-0-	983 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	886	-0-	-261 B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	453	-0-	-657 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
01		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2		N	-0-			-0-

MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
10		2325 N	2100	-0-	-225 B	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
11		2220 N	993	-0-	-1227 B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
12		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
01		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 2		N	-0-			-0-

OHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
10		992 N	887	-0-	-105 B	-0-	887 2		N	-0-			-0-
11		810 N	336	-0-	-474 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
12		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
01		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-			N	-0-			-0-
12		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
01		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 2		N	-0-			-0-

BASKIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	299 1	1186 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	525 1	1520 2	N	-0-			-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	497 1	1310 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	517	-0-	-923 B	-0-	87 1	430 2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1690	-0-	-418 B	-0-	392 1	1298 2	N	-0-			-0-
01		1798 N	1589	-0-	-209 B	-0-	412 1	1177 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BASKIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2077 N	1970	-0-	-107 B	-0-	534	1	1436	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	540	1	1328	2	N	-0-
10	2201 N	1687	-0-	-514 B	-0-	510	1	1177	2	N	-0-
11	1920 N	694	-0-	-1226 B	-0-	134	1	560	2	N	-0-
12	1922 N	1616	-0-	-306 B	-0-	428	1	1188	2	N	-0-
01	1674 N	1607	-0-	-67 B	-0-	442	1	1165	2	N	-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-
11	1020 N	612	-0-	-408 B	-0-	612	2			N	-0-
12	1426 N	1153	-0-	-273 B	-0-	1153	2			N	-0-
01	1085 N	888	-0-	-197 B	-0-	888	2			N	-0-

BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3158 N	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	3252	2			N	-0-
10	3348 N	2861	-0-	-487 B	-0-	2861	2			N	-0-
11	3060 N	1480	-0-	-1580 B	-0-	1480	2			N	-0-
12	3348 N	2804	-0-	-544 B	-0-	2804	2			N	-0-
01	3235 N	3235	-0-	-0- B	-0-	3235	2			N	-0-

BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273
08	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	986	1	1839	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	990	1	1714	2	N	-0-
10	3007 N	2413	-0-	-594 B	-0-	901	1	1512	2	N	-0-
11	2730 N	916	-0-	-1814 B	-0-	309	1	607	2	N	-0-
12	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	929	1	1911	2	N	-0-
01	2418 N	2388	-0-	-30 B	-0-	760	1	1628	2	N	-0-

BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-
10	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223	2			N	-0-
11	240 N	104	-0-	-136 B	-0-	104	2			N	-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-
01	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	541	1	1321	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	648	1	1781	2	N	-0-	-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	362	1	1011	2	N	-0-	-0-
11	1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-	-0-
12	2511 N	470	-0-	-2041 B	-0-	110	1	360	2	N	-0-	-0-
01	4147 N	4147	-0-	-0- B	-0-	625	1	3522	2	N	-0-	-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
01	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2			N	-0-	-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430												
08	3689 N	3457	-0-	-232 B	-0-	3457	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3321 N	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2			N	-0-	-0-
10	3968 N	3001	-0-	-967 B	-0-	3001	2			N	-0-	-0-
11	3360 N	1110	-0-	-2250 B	-0-	1110	2			N	-0-	-0-
12	3441 N	2716	-0-	-725 B	-0-	2716	2			N	-0-	-0-
01	3145 N	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KEENAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

KLEKAMP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

LANGSTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	401	1	1374	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	417	1	1419	2	N	-0-	
10	1807 N	1807	-0-	-0-	B	-0-	479	1	1328	2	N	-0-	
11	1710 N	1104	-0-	-606	B	-0-	445	1	659	2	N	-0-	
12	1891 N	1500	-0-	-391	B	-0-	410	1	1090	2	N	-0-	
01	1798 N	1305	-0-	-493	B	-0-	313	1	992	2	N	-0-	

NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1581 N	1289	-0-	-292	B	-0-	224	1	1065	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1320 N	1132	-0-	-188	B	-0-	250	1	882	2	N	-0-	
10	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1122	2	N	-0-	
11	1260 N	618	-0-	-642	B	-0-	109	1	509	2	N	-0-	
12	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	323	1	1094	2	N	-0-	
01	1488 N	1014	-0-	-474	B	-0-	194	1	820	2	N	-0-	

PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2			N	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																		
PRONGER -A-				WELL #:		1		RRCID ->		027346		COMPL. DATE		09/16/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
08		1029 N	281	-0-	-748 B	-0-	28	1	N	-0-	253	2	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-			-0-									
10		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-									
11		3720 #	-0-	-0-	-3720 B	-3720			N	-0-			-0-									
12		3844 #	1398	-0-	-2446 B	-6166	1398	2	N	-0-			-0-									
01		3844 #	1176	-0-	-2668 B	-8834	1176	2	N	-0-			-0-									

SEELEY -A-				WELL #:		1		RRCID ->		027347		COMPL. DATE		01/18/1949		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
08		1240 N	1107	-0-	-133 B	-0-	1107	2	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09		1140 N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118	2	N	-0-			-0-									
10		1302 N	908	-0-	-394 B	-0-	908	2	N	-0-			-0-									
11		1080 N	217	-0-	-863 B	-0-	217	2	N	-0-			-0-									
12		1147 N	1016	-0-	-131 B	-0-	1016	2	N	-0-			-0-									
01		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2	N	-0-			-0-									

SHOUN A				WELL #:		1		RRCID ->		027348		COMPL. DATE		01/18/1947		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-									

SLOAN -A-				WELL #:		1		RRCID ->		027349		COMPL. DATE		04/05/1950		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19			N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-19																
09		14B2 EXT	26	-0-	26 B	26	26	1	N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26			N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26			N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26			N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26			N	-0-			-0-									

STEWART -A-				WELL #:		1		RRCID ->		027350		COMPL. DATE		07/25/1946		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
08		899 N	263	-0-	-636 B	-0-	54	1	N	-0-	209	2	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	306	1	N	-0-	1159	2	-0-									
10		2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	728	1	N	-0-	2206	2	-0-									
11		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	234	1	N	-0-	599	2	-0-									
12		1519 N	1353	-0-	-166 B	-0-	586	1	N	-0-	767	2	-0-									
01		2945 N	190	-0-	-2755 B	-0-	96	1	N	-0-	94	2	-0-									

STOLTE -A-				WELL #:		1		RRCID ->		027351		COMPL. DATE		03/01/1950		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
08		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2	N	-0-			-0-									
10		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2	N	-0-			-0-									
11		1230 N	749	-0-	-481 B	-0-	749	2	N	-0-			-0-									
12		1488 N	1372	-0-	-116 B	-0-	1372	2	N	-0-			-0-									
01		1488 N	1305	-0-	-183 B	-0-	1305	2	N	-0-			-0-									

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
TIDWELL -A-			WELL #:		2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WOHLFORD -B-			WELL #:		1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2449 N	2378	-0-	-71 B	-0-	667	1	1711	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	840	1	2073	2	N	-0-		-0-
10	2697 N	2538	-0-	-159 B	-0-	795	1	1743	2	N	-0-		-0-
11	2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-		-0-
12	3007 N	1348	-0-	-1659 B	-0-	448	1	900	2	N	-0-		-0-
01	2542 N	1014	-0-	-1528 B	-0-	1014	2			N	-0-		-0-

WOHLFORD C			WELL #:		1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -4-			WELL #:		1	RRCID ->	027370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	868 N	186	-0-	-682 B	-0-	186	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	210	-0-	-330 B	-0-	210	2			N	-0-		-0-
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-		-0-
01	899 N	760	-0-	-139 B	-0-	760	2			N	-0-		-0-

ALEXANDER -H-			WELL #:		1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-		-0-

ARTHUR -B-			WELL #:		1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	3196	-0-	196 B	196	3196	2			N	-0-		-0-
10	3100 N	2972	-0-	-128 B	68	2972	2			N	-0-		-0-
11	2970 N	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-		-0-
12	3823 R	3823	-0-	-0- B	-0-	3823	2			N	-0-		-0-
01	3317 #	3314	-0-	-3 B	-3	3314	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2883 N	2037	-0-	-846 B	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2760 N	2509	-0-	-251 B	-0-	2509 2	N	-0-			-0-
10		3069 N	834	-0-	-2235 B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
11		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-
12		2604 N	2101	-0-	-503 B	-0-	2101 2	N	-0-			-0-
01		3259 N	3259	-0-	-0- B	-0-	3259 2	N	-0-			-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
10		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
11		600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
12		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
01		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
01		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1457 N	1362	-0-	-95 B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1320	-0-	-30 B	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	329	-0-	-991 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2	N	-0-			-0-
01		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 2	N	-0-			-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	911	-0-	-143 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
11		930 N	449	-0-	-481 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
01		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2	N	-0-			-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
01		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		LIFT(L)	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	3224 N	1873	-0-	-1351 B	-0-	204 1	1669 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	315 1	2457 2		N	-0-			-0-
10	3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	399 1	2853 2		N	-0-			-0-
11	3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	390 1	2662 2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2562	-0-	-290 B	-0-	309 1	2253 2		N	-0-			-0-
01	3255 N	2640	-0-	-615 B	-0-	326 1	2314 2		N	-0-			-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	992 N	746	-0-	-246 B	-0-	746 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	796	-0-	-74 B	-0-	796 2			N	-0-			-0-
10	899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800 2			N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2			N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2			N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2			N	-0-			-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 2			N	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2			N	-0-			-0-
11	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 2			N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2			N	-0-			-0-
01	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 2			N	-0-			-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1798 N	1737	-0-	-61 B	-0-	1737 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1731	-0-	-9 B	-0-	1731 2			N	-0-			-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 2			N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2			N	-0-			-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1780	-0-	-18 B	-0-	1780 2			N	-0-			-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A													
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1705 N	1619	-0-	-86 B	-0-	1619 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1572	-0-	-18 B	-0-	1572 2			N	-0-			-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2			N	-0-			-0-
11	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 2			N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1573	-0-	-39 B	-0-	1573 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEE -J-				WELL #: 11	RRCID -> 027407	COMPL. DATE 07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LEE -O-				WELL #: 14	RRCID -> 027409	COMPL. DATE 07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664 2	N	-0-	130	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	625	-0-	-5	B	-0-	625 2	N	-0-	130	
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2	N	-0-	130	
11	630 N	613	-0-	-17	B	-0-	613 2	N	-0-	130	
12	651 N	595	-0-	-56	B	-0-	595 2	N	-0-	130	
01	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706 2	N	-0-	130	

LEE -P-				WELL #: 15	RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1054 N	909	-0-	-145	B	-0-	909 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073 2	N	-0-	-0-	
10	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	
11	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026 2	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1059	-0-	-57	B	-0-	1059 2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1050	-0-	-35	B	-0-	1050 2	N	-0-	-0-	

LONG -G-				WELL #: 1	RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	620 N	494	-0-	-126	B	-0-	494 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	586	-0-	-14	B	-0-	586 2	N	-0-	-0-	
10	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911 2	N	-0-	-0-	
11	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 2	N	-0-	-0-	
*12	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	889	-0-	-10	B	-0-	889 2	N	-0-	-0-	

LUTHER -C-				WELL #: 1	RRCID -> 027412	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3906 N	3385	-0-	-521	B	-3158	3385 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3158					
09	3696 N	3696	-0-	-0-	B	-0-	3696 2	N	-0-	-0-	
10	3844 N	3233	-0-	-611	B	-0-	3233 2	N	-0-	-0-	
11	3270 N	918	-0-	-2352	B	-0-	918 2	N	-0-	-0-	
12	4231 N	4231	-0-	-0-	B	-0-	4231 2	N	-0-	-0-	
01	3640 N	3640	-0-	-0-	B	-0-	3640 2	N	-0-	-0-	

OSCAR				WELL #: 1	RRCID -> 027414	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	620 N	593	-0-	-27	B	-0-	593 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 2	N	-0-	-0-	
10	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859 2	N	-0-	-0-	
11	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793 2	N	-0-	-0-	
12	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824 2	N	-0-	-0-	
01	868 N	331	-0-	-537	B	-0-	331 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
01		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-

SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		899 N	695	-0-	-204 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	696	-0-	-114 B	-0-	696 2	N	-0-			-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
11		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2	N	-0-			-0-
12		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046 2	N	-0-			-0-

PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2480 N	2004	-0-	-476 B	-0-	2004 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	2311	-0-	-29 B	-0-	2311 2	N	-0-			-0-
10		2356 N	2305	-0-	-51 B	-0-	2305 2	N	-0-			-0-
11		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 2	N	-0-			-0-
12		2387 N	2287	-0-	-100 B	-0-	2287 2	N	-0-			-0-
01		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 2	N	-0-			-0-

SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3565 N	3096	-0-	-469 B	-0-	3096 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3507 N	3507	-0-	-0- B	-0-	3507 2	N	-0-			-0-
10		3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 2	N	-0-			-0-
11		3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467 2	N	-0-			-0-
12		3627 N	3466	-0-	-161 B	-0-	3466 2	N	-0-			-0-
01		3596 N	3368	-0-	-228 B	-0-	3368 2	N	-0-			-0-

ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940	
08		589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
11		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2	N	-0-			-0-
12		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
01		930 N	807	-0-	-123 B	-0-	807 2	N	-0-			-0-

AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
11		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
01		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2263 N	1857	-0-	-406 B	-0-	1857	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2130 N	2088	-0-	-42 B	-0-	2088	2		N	-0-	-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2		N	-0-	-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2		N	-0-	-0-
12	2170 N	2137	-0-	-33 B	-0-	2137	2		N	-0-	-0-
01	2201 N	2121	-0-	-80 B	-0-	2121	2		N	-0-	-0-

ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1829 N	949	-0-	-880 B	-0-	949	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-	-0-
10	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2		N	-0-	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-	-0-
12	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	2		N	-0-	-0-
01	2604 N	1319	-0-	-1285 B	-0-	1319	2		N	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
08	744 N	293	-0-	-451 B	-0-	293	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2		N	-0-	-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2		N	-0-	-0-
*12	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2		N	-0-	-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2		N	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	992 N	548	-0-	-444 B	-0-	548	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2		N	-0-	-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-	-0-
11	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2		N	-0-	-0-
12	1023 N	1001	-0-	-22 B	-0-	1001	2		N	-0-	-0-
01	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970	2		N	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	992	-0-	992 B	7370	992	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 7370										
09	14B2 EXT	1026	-0-	1026 B	8396	1026	2		N	-0-	-0-
10	0 N	1160	-0-	1160 B	9556	1160	2		N	-0-	-0-
11	9556	1182	-0-	-8374 B	1182	1182	2		N	-0-	-0-
12	2353 N	1171	-0-	-1182 B	-0-	1171	2		N	-0-	-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2		N	-0-	-0-

ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3999 N	1050	-0-	-2949 B	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3840 N	2890	-0-	-950 B	-0-	2890	2		N	-0-	-0-
10	3224 N	2859	-0-	-365 B	-0-	2859	2		N	-0-	-0-
11	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	2		N	-0-	-0-
12	3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	2		N	-0-	-0-
01	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ALTA		WELL #:	A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	860	-0-	-163 B	-0-	860 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	957	-0-	-33 B	-0-	957 2	N	-0-		-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-		-0-
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
01	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2	N	-0-		-0-

ALTA		WELL #:	B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245 2	N	-0-		-0-

ARNELSON		WELL #:	1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1705 N	1259	-0-	-446 B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1590 N	1582	-0-	-8 B	-0-	1582 2	N	-0-		-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2	N	-0-		-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1622	-0-	-21 B	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563 2	N	-0-		-0-

ATKINS		WELL #:	C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024 - WELL PLUGGED 10/28/24										

ATKINS		WELL #:	C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1395 N	1201	-0-	-194 B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-

BARITE		WELL #:	1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	97	-0-	-89	B	-0-	97	2	N	-0-	-0-	

BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	125	1	938	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890 N	1890	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1658	2	N	-0-
10	1922 N	1623	-0-	-299	B	-0-	1623	2	N	-0-	-0-	
11	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1428	-0-	-525	B	-0-	190	1	1238	2	N	-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1677	2	N	-0-

BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3565 #	1511	-0-	-2054	B	-3492	1511	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3492												
09	3450 #	2282	-0-	-1168	B	-4660	2282	2			N	-0-
10	3565 #	2677	-0-	-888	B	-5548	2677	2			N	-0-
11	3450 #	2124	-0-	-1326	B	-6874	2124	2			N	-0-
12	3565 #	159	-0-	-3406	B	-10280	159	2			N	-0-
01	3565 #	-0-	-0-	-3565	B	-13845					N	-0-

BIVINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	837 N	590	-0-	-247	B	-0-	590	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-
12	837 N	820	-0-	-17	B	-0-	820	2			N	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: E 1	RRCID -> 027465	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: F 1	RRCID -> 027466	COMPL. DATE 06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1364 N	1298	-0-	-66	B	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1290 N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1296	-0-	-6	B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1290	-0-	-12	B	-0-	1290 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: G 1	RRCID -> 027467	COMPL. DATE 06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	372 S	357	-0-	-15	B	-0-	357 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 S	350	-0-	-10	B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
10	372 S	360	-0-	-12	B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
11	360 S	344	-0-	-16	B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
12	372 S	362	-0-	-10	B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
01	417 S	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: M 1	RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: S 1	RRCID -> 027473	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	713 N	558	-0-	-155	B	-0-	558 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733 2		N	-0-		-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2		N	-0-		-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: T 1	RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	589 N	570	-0-	-19	B	-0-	570 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 2		N	-0-		-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738 2		N	-0-		-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710 2		N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814 2		N	-0-		-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1178 N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1125	-0-	-53 B	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1061	-0-	-49 B	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
10		186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11		150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
12		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
01		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
10		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
12		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
01		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1604	-0-	-70 B	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1351	-0-	-629 B	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1314	-0-	-763 B	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1296	-0-	-316 B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		682 N	407	-0-	-275 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
11		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
01		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 2		N	-0-			-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A													
08		930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		N	-0-			-0-
11		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		N	-0-			-0-
12		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
01		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2860 - 2922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	628	-0-	-209 B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
01	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-

BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1612 N	1274	-0-	-338 B	-0-	350 1	924 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	390 1	1303 2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1461	-0-	-213 B	-0-	338 1	1123 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	337	-0-	-893 B	-0-	32 1	305 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	774	-0-	-962 B	-0-	8 1	766 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	599	-0-	-858 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-

BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
01	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 2		N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890 2		N	-0-			-0-
10	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
11	900 N	838	-0-	-62 B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
12	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
01	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 2		N	-0-			-0-

CABOT-DAHL		WELL #:		2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	651 N	421	-0-	-230 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1736 N	1060	-0-	-676 B	-0-	593	1	467	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	817	1	824	2	N	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	580	1	790	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	290	-0-	-730 B	-0-	290	2			N	-0-		-0-
12	1705 N	1306	-0-	-399 B	-0-	234	1	1072	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	536	-0-	-828 B	-0-	124	1	412	2	N	-0-		-0-

CARMi -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	868 S	749	-0-	-119 B	-0-	749	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 S	770	-0-	-70 B	-0-	770	2			N	-0-		-0-
10	837 S	788	-0-	-49 B	-0-	788	2			N	-0-		-0-
11	764 S	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-		-0-
12	806 S	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-		-0-
01	850 S	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-		-0-

CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1233	-0-	-27 B	-0-	1233	2			N	-0-		-0-
10	1302 N	1123	-0-	-179 B	-0-	1123	2			N	-0-		-0-
11	1230 N	475	-0-	-755 B	-0-	475	2			N	-0-		-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-		-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-		-0-

CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	775 N	594	-0-	-181 B	-0-	594	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689	2			N	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-		-0-
11	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-		-0-
12	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-		-0-
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-		-0-

CLARA, B.				WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	237	-0-	-259 B	-0-	237	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-		-0-
12	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433	2			N	-0-		-0-
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-		-0-

CLAW				WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-		-0-
10	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-		-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-		-0-
12	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	2			N	-0-		-0-
01	2263 N	2040	-0-	-223 B	-0-	2040	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3689 N	2733	-0-	-956 B	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	3480 N	3391	-0-	-89 B	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
10	3825 N	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	2	N	-0-			-0-
11	3600 N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
12	3699 N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	2	N	-0-			-0-
01	3813 N	3525	-0-	-288 B	-0-	3525	2	N	-0-			-0-

CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2015 N	1831	-0-	-184 B	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
12	2573 N	2474	-0-	-99 B	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
01	2573 N	2488	-0-	-85 B	-0-	2488	2	N	-0-			-0-

COLDWATER				WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1116 N	972	-0-	-144 B	-0-	972	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1254	-0-	-17 B	-0-	1254	2	N	-0-			-0-

COLLARD				WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1426 N	972	-0-	-454 B	-0-	972	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1440 N	1309	-0-	-131 B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2	N	-0-			-0-

COOPER, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	810 N	758	-0-	-52 B	-0-	758	2	N	-0-			-0-
10	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775	2	N	-0-			-0-
11	780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
12	775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
01	775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738	2	N	-0-			-0-

CORRY				WELL #:	1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1268	-0-	-158 B	-0-	1268	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	547	-0-	-414 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	924	-0-	-96 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1040	-0-	-138 B	-0-	1040 2		N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	868 N	774	-0-	-94 B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
10	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
12	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1829 N	1048	-0-	-781 B	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
11	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 2		N	-0-			-0-

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 - 3455	
08	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	395 1	1973 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	390 1	1738 2	N	-0-			-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	338 1	1462 2	N	-0-			-0-
11	2280 N	934	-0-	-1346 B	-0-	124 1	810 2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2000	-0-	-201 B	-0-	323 1	1677 2	N	-0-			-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	324 1	1499 2	N	-0-			-0-

DELPHEINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-

DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	168 1	676 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	360 1	1022 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	350 1	1112 2	N	-0-			-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	360 1	1103 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1358	-0-	-68 B	-0-	336 1	1022 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1283	-0-	-174 B	-0-	268 1	1015 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	614	-0-	-192 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	616	-0-	-14 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-

DENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1457 N	1076	-0-	-381 B	-0-	1076 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 2	N	-0-			-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 2	N	-0-			-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 2	N	-0-			-0-

DIX		WELL #:		1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DOLOMITE		WELL #:		1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
10	806 N	364	-0-	-442 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
12	806 N	254	-0-	-552 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
01	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2	N	-0-			-0-

DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200
08	1581 N	1495	-0-	-86 B	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	1283	-0-	-157 B	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2	N	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2	N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	1750 2	N	-0-			-0-

EARLY		WELL #:		1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
01	15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2430 N	1923	-0-	-507 B	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
10		2356 N	771	-0-	-1585 B	-0-	771 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1303	-0-	-557 B	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
12		2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787 2		N	-0-		-0-
01		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 2		N	-0-		-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

08		1705 N	1687	-0-	-18 B	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
10		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
11		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
12		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
01		1984 N	1805	-0-	-179 B	-0-	1805 2		N	-0-		-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

08		2015 N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1890 N	1784	-0-	-106 B	-0-	1784 2		N	-0-		-0-
10		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 2		N	-0-		-0-
11		1830 N	1816	-0-	-14 B	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
01		1984 N	1892	-0-	-92 B	-0-	1892 2		N	-0-		-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

08		930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	746	-0-	-64 B	-0-	746 2		N	-0-		-0-
10		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-		-0-
11		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-		-0-
12		775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725 2		N	-0-		-0-
01		806 N	330	-0-	-476 B	-0-	330 2		N	-0-		-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-		-0-
11		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-		-0-
12		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-		-0-
01		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-		-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

08		620 N	444	-0-	-176 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
10		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-		-0-
11		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-		-0-
12		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-		-0-
01		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ELLIOTT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	451	-0-	-138	B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
12	589 N	577	-0-	-12	B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
01	589 N	335	-0-	-254	B	-0-	335	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	B	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	114	1	628	2	N	-0-		-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1746	2	N	-0-		-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	B	-0-	331	1	1460	2	N	-0-		-0-

ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1260 N	1174	-0-	-86	B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1078	-0-	-131	B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

ETOILE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2290 N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2038 N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	216	-0-	-2004	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1984	-0-	-124	B	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
10	2170 N	1865	-0-	-305 B	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-				N	-0-		-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	2		N	-0-		-0-
01	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2		N	-0-		-0-

FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1085 N	897	-0-	-188 B	-0-	897	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	926	-0-	-64 B	-0-	926	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-		-0-
01	992 N	948	-0-	-44 B	-0-	948	2		N	-0-		-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
11	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
01	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944	
08	1860 N	1445	-0-	-415 B	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1739	-0-	-61 B	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2		N	-0-		-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1631	-0-	-43 B	-0-	1631	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1508	-0-	-112 B	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2		N	-0-		-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2		N	-0-		-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3472 N	2792	-0-	-680 B	-0-	2792	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3510 N	1764	-0-	-1746 B	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2585	-0-	-515 B	-0-	2585	2		N	-0-		-0-
11	3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	2		N	-0-		-0-
12	3949 N	3949	-0-	-0- B	-0-	3949	2		N	-0-		-0-
01	3592 N	3592	-0-	-0- B	-0-	3592	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218				TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870		
FREE				WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4712 N	1543	-0-	-3169 B	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4590 N	3097	-0-	-1493 B	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
10	4289 N	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2	N	-0-			-0-
11	4048 N	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
12	4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	2	N	-0-			-0-
01	4278 N	2731	-0-	-1547 B	-0-	2731	2	N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 - 2875
08	3410 N	1117	-0-	-2293 B	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3570 N	2333	-0-	-1237 B	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
10	3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2	N	-0-			-0-
11	3231 N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
12	3885 N	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
01	3472 N	3310	-0-	-162 B	-0-	3310	2	N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2856 - 2990
08	4929 N	2510	-0-	-2419 B	-0-	2510	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4110 N	3967	-0-	-143 B	-0-	3967	2	N	-0-			-0-
10	4683 N	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	2	N	-0-			-0-
11	4473 N	4473	-0-	-0- B	-0-	4473	2	N	-0-			-0-
12	4606 N	4606	-0-	-0- B	-0-	4606	2	N	-0-			-0-
01	4681 N	4387	-0-	-294 B	-0-	4387	2	N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2	N	-0-			-0-

FRETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	354	-0-	-111 B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2	N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2	N	-0-			-0-
01	744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686	2	N	-0-			-0-

GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
GETZ			WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837 2			N	-0-			-0-
10		868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834 2			N	-0-			-0-
11		820 N	820	-0-	-0 B	-0-	820 2			N	-0-			-0-
12		890 N	890	-0-	-0 B	-0-	890 2			N	-0-			-0-
01		873 N	873	-0-	-0 B	-0-	873 2			N	-0-			-0-

GOMERY			WELL #:	1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2			N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0 B	-0-	414 2			N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395 2			N	-0-			-0-
12		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2			N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0 B	-0-	462 2			N	-0-			-0-

GORMAN			WELL #:	1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		468 N	468	-0-	-0 B	-0-	468 2			N	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0 B	-0-	725 2			N	-0-			-0-
11		681 N	681	-0-	-0 B	-0-	681 2			N	-0-			-0-
12		685 N	685	-0-	-0 B	-0-	685 2			N	-0-			-0-
01		713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690 2			N	-0-			-0-

GRACE			WELL #:	1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1302 N	1218	-0-	-84 B	-0-	111 1	1107 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1240 N	1240	-0-	-0 B	-0-	106 1	1134 2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1219	-0-	-145 B	-0-	102 1	1117 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	657	-0-	-513 B	-0-	59 1	598 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	106 1	1119 2		N	-0-			-0-
01		1287 N	1287	-0-	-0 B	-0-	110 1	1177 2		N	-0-			-0-

GRO			WELL #:	B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		3751 N	3696	-0-	-55 B	-0-	852 1	2844 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3653 N	3653	-0-	-0 B	-0-	840 1	2813 2		N	-0-			-0-
10		3875 N	3239	-0-	-636 B	-0-	728 1	2511 2		N	-0-			-0-
11		3570 N	1316	-0-	-2254 B	-0-	263 1	1053 2		N	-0-			-0-
12		3782 N	3187	-0-	-595 B	-0-	659 1	2528 2		N	-0-			-0-
01		3258 N	3258	-0-	-0 B	-0-	683 1	2575 2		N	-0-			-0-

GROSVENOR			WELL #:	1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		930 N	763	-0-	-167 B	-0-	763 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		878 N	878	-0-	-0 B	-0-	878 2			N	-0-			-0-
10		771 N	771	-0-	-0 B	-0-	771 2			N	-0-			-0-
11		771 N	771	-0-	-0 B	-0-	771 2			N	-0-			-0-
12		985 N	985	-0-	-0 B	-0-	985 2			N	-0-			-0-
01		945 N	945	-0-	-0 B	-0-	945 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024 - WELL PLUGGED 10/14/24													
HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		992 N	720	-0-	-272	B	-0-	720	2	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	845	-0-	-25	B	-0-	845	2	N	-0-		-0-
10		1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1187	-0-	-53	B	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	387	-0-	-3	B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2	N	-0-		-0-
11		879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2	N	-0-		-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2	N	-0-		-0-
01		839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2	N	-0-		-0-
HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
12		372 N	298	-0-	-74	B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
01		403 N	360	-0-	-43	B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1984 N	1478	-0-	-506	B	-0-	1478	2	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2040 N	1930	-0-	-110	B	-0-	1930	2	N	-0-		-0-
10		2035 N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	2	N	-0-		-0-
11		1995 N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
12		2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	2	N	-0-		-0-
01		2046 N	2019	-0-	-27	B	-0-	2019	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2139 N	1895	-0-	-244 B	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	1658	-0-	-292 B	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1911	-0-	-42 B	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1819	-0-	-11 B	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1805	-0-	-117 B	-0-	1805	2	N	-0-			-0-

HILL, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	60	1	212	2	N	-0-	-0-
10	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	62	1	142	2	N	-0-	-0-
11	270 N	187	-0-	-83 B	-0-	60	1	127	2	N	-0-	-0-
12	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	62	1	173	2	N	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	62	1	171	2	N	-0-	-0-

HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1612 N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1587	-0-	-33 B	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1554	-0-	-6 B	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2232 N	1962	-0-	-270 B	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2	N	-0-			-0-
10	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	2313	-0-	-12 B	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2180	-0-	-145 B	-0-	2180	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1390	-0-	-140 B	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1074	-0-	-383 B	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HITCH		WELL #: E 1		RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2	N	-0-			-0-
10	961 N	450	-0-	-511 B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #: F 1		RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10	744 N	170	-0-	-574 B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
11	690 N	339	-0-	-351 B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-

HITH		WELL #: 1		RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1240 N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	1252	-0-	-98 B	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2	N	-0-			-0-

HOBSON, A.		WELL #: 1		RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HORTON		WELL #: 1		RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
10	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2	N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2	N	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2	N	-0-			-0-

HUNGATE		WELL #: 1		RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
10	651 N	138	-0-	-513 B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
01	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226 2		N	-0-			-0-

IDA		WELL #:		1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	713 N	410	-0-	-303 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
01	899 N	816	-0-	-83 B	-0-	816 2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
10	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
11	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2585	-0-	-267 B	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2541	-0-	-125 B	-0-	2541 2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
10	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
01	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1023 N	906	-0-	-117 B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	966	-0-	-88 B	-0-	966 2		N	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JANET				WELL #:	1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		620 N	453	-0-	-167 B	-0-	453 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-		-0-		
10		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-		-0-		
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-		-0-		
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-		-0-		
01		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 2		N	-0-		-0-		

JASTED				WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-		-0-		
10		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-		-0-		
11		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-		-0-		
12		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-		-0-		
01		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-		

JEF				WELL #:	1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		2697 N	1656	-0-	-1041 B	-0-	219 1	1437 2	N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	406 1	2305 2	N	-0-		-0-		
10		2697 N	2696	-0-	-1 B	-0-	434 1	2262 2	N	-0-		-0-		
11		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	360 1	1821 2	N	-0-		-0-		
12		2790 N	1885	-0-	-905 B	-0-	286 1	1599 2	N	-0-		-0-		
01		2697 N	2211	-0-	-486 B	-0-	309 1	1902 2	N	-0-		-0-		

KEENER				WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		341 N	214	-0-	-127 B	-0-	214 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-		
10		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-		
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-		-0-		
12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-		
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-		-0-		

KNOUFF				WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		496 N	331	-0-	-165 B	-0-	331 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-		-0-		
10		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-		-0-		
11		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		-0-		
12		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 2		N	-0-		-0-		
01		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2		N	-0-		-0-		

KNUDT				WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		217 N	133	-0-	-84 B	-0-	133 2		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2		N	-0-		-0-		
10		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-		
11		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-		
12		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-		-0-		
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KNUTSON		WELL #:		1		RRCID -> 027634		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	620 N	319	-0-	-301 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1099	-0-	-48 B	-0-	1099 2	N	-0-			-0-

LANA		WELL #:		1		RRCID -> 027636		COMPL. DATE 10/10/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	589 N	444	-0-	-145 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
01	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 2	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		1		RRCID -> 027637		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115	
08	1829 N	570	-0-	-1259 B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1230 N	703	-0-	-527 B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 2	N	-0-			-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 2	N	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1616	-0-	-430 B	-0-	1616 2	N	-0-			-0-

LARS		WELL #:		1		RRCID -> 027639		COMPL. DATE 12/17/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	3627 #	1873	-0-	-1754 B	-4351	1873 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4351										
09	3510 #	2307	-0-	-1203 B	-5554	2307 2	N	-0-			-0-
10	3627 #	2089	-0-	-1538 B	-7092	2089 2	N	-0-			-0-
11	3510 #	2178	-0-	-1332 B	-8424	2178 2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2634	-0-	247 B	-8177	2634 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2285	-0-	208 B	-7969	2285 2	N	-0-			-0-

LAWRENCE		WELL #:		1		RRCID -> 027640		COMPL. DATE 01/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1054 N	161	-0-	-893 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	290	-0-	-550 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
12	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
01	744 N	362	-0-	-382 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-

LEAH		WELL #:		1		RRCID -> 027642		COMPL. DATE 11/05/2018		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904	
08	1457 N	1209	-0-	-248 B	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1446	-0-	-42 B	-0-	1446 2	N	-0-			-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2418 N	633	-0-	-1785 B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2340 N	1171	-0-	-1169 B	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	1305	-0-	-989 B	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0 B	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0 B	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1220	-0-	-82 B	-0-	1220	2	N	-0-			-0-

LENORA		WELL #:		1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LERA		WELL #:		1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEXA		WELL #:		1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	837 N	525	-0-	-312 B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
10	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2	N	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-			-0-
01	961 N	828	-0-	-133 B	-0-	828	2	N	-0-			-0-

LING		WELL #:		1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24												

LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2108 N	1657	-0-	-451 B	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1890 N	1691	-0-	-199 B	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1946	-0-	-69 B	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
12	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1805	-0-	-148 B	-0-	1805	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON													
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 760218													
LOUISE													
WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	1593	-0-	-577 B	-0-	157 1	1436 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	232 1	1863 2		N	-0-			-0-
10	2635 N	2356	-0-	-279 B	-0-	2356 2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2			N	-0-			-0-
12	2170 N	1919	-0-	-251 B	-0-	1919 2			N	-0-			-0-
01	2356 N	2059	-0-	-297 B	-0-	223 1	1836 2		N	-0-			-0-

LOUISE													
WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	2356 N	975	-0-	-1381 B	-0-	975 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1292	-0-	-298 B	-0-	1292 2			N	-0-			-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 2			N	-0-			-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274 2			N	-0-			-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 2			N	-0-			-0-
01	2511 N	1948	-0-	-563 B	-0-	1948 2			N	-0-			-0-

LOUISE													
WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1705 N	527	-0-	-1178 B	-0-	527 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	699	-0-	-411 B	-0-	699 2			N	-0-			-0-
10	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 2			N	-0-			-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 2			N	-0-			-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1173	-0-	-749 B	-0-	1173 2			N	-0-			-0-

LUCK													
WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1767 N	1181	-0-	-586 B	-0-	1181 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2			N	-0-			-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 2			N	-0-			-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2			N	-0-			-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2			N	-0-			-0-
01	2077 N	1667	-0-	-410 B	-0-	1667 2			N	-0-			-0-

LUCK													
WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	2697 N	1233	-0-	-1464 B	-0-	1233 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1412	-0-	-238 B	-0-	1412 2			N	-0-			-0-
10	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 2			N	-0-			-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 2			N	-0-			-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 2			N	-0-			-0-
01	2759 N	2394	-0-	-365 B	-0-	2394 2			N	-0-			-0-

LULA													
WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259													
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2			N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2			N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2			N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2			N	-0-			-0-
01	1054 N	878	-0-	-176 B	-0-	878 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LUNDE				WELL #:	1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2604 N	1695	-0-	-909 B	-0-		1695 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-		2155 2		N	-0-		-0-
10	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-		2984 2		N	-0-		-0-
11	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-		2805 2		N	-0-		-0-
12	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-		2832 2		N	-0-		-0-
01	2976 N	2705	-0-	-271 B	-0-		2705 2		N	-0-		-0-

LUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 - 4521
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MANER				WELL #:	1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-		402 2		N	-0-		-0-
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-		494 2		N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-		395 2		N	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0- B	-0-		428 2		N	-0-		-0-
01	496 N	334	-0-	-162 B	-0-		334 2		N	-0-		-0-

MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-		103 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2263 N	1709	-0-	-554 B	-0-		1709 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1625	-0-	-235 B	-0-		1625 2		N	-0-		-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-		2264 2		N	-0-		-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-		2158 2		N	-0-		-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-		2189 2		N	-0-		-0-
01	2263 N	2130	-0-	-133 B	-0-		2130 2		N	-0-		-0-

MAUDIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1829 N	1682	-0-	-147 B	-0-		1682 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1535	-0-	-145 B	-0-		1535 2		N	-0-		-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-		1801 2		N	-0-		-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-		1715 2		N	-0-		-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-		1706 2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1682	-0-	-116 B	-0-		1682 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCILRATH		WELL #:		1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1488 N	937	-0-	-551 B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
10		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
11		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
12		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
01		2604 N	2182	-0-	-422 B	-0-	2182 2		N	-0-			-0-

MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		4743 N	3454	-0-	-1289 B	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4470 N	4135	-0-	-335 B	-0-	4135 2		N	-0-			-0-
10		4579 N	4579	-0-	-0- B	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
11		4316 N	4316	-0-	-0- B	-0-	4316 2		N	-0-			-0-
12		4468 N	4468	-0-	-0- B	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
01		4588 N	4105	-0-	-483 B	-0-	4105 2		N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		3379 #	1699	-0-	-1680 B	-3850	1699 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3850									
09		3270 #	2253	-0-	-1017 B	-4867	2253 2		N	-0-			-0-
10		3379 #	2088	-0-	-1291 B	-6158	2088 2		N	-0-			-0-
11		3270 #	2080	-0-	-1190 B	-7348	2080 2		N	-0-			-0-
12		2325 N	2569	-0-	244 B	-7104	2569 2		N	-0-			-0-
01		2077 N	2272	-0-	195 B	-6909	2272 2		N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		620 N	355	-0-	-265 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
12		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
01		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		4030 N	2314	-0-	-1716 B	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
10		3078 N	3078	-0-	-0- B	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
11		2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
12		3909 N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
01		3798 N	3798	-0-	-0- B	-0-	3798 2		N	-0-			-0-

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	459	-0-	-81 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10		527 N	363	-0-	-164 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11		420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
12		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
01		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1922 N	1095	-0-	-827 B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
10		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2	N	-0-			-0-
11		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 2	N	-0-			-0-
12		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 2	N	-0-			-0-
01		2015 N	1673	-0-	-342 B	-0-	1673 2	N	-0-			-0-

MURRELL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		2449 N	1954	-0-	-495 B	-0-	1954 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 2	N	-0-			-0-
10		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 2	N	-0-			-0-
12		2449 N	2410	-0-	-39 B	-0-	2410 2	N	-0-			-0-
01		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2	N	-0-			-0-

MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
10		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
11		990 N	910	-0-	-80 B	-0-	910 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	779	-0-	-275 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	786	-0-	-268 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-

NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		682 N	110	-0-	-572 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	148	-0-	-242 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
12		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
01		744 N	463	-0-	-281 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-

NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		2108 N	1319	-0-	-789 B	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 2	N	-0-			-0-
10		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 2	N	-0-			-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	918	-0-	-1407 B	-0-	918 2	N	-0-			-0-
01		2201 N	800	-0-	-1401 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-

ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
10		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
12		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
01		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
12	217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	992 N	936	-0-	-56 B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
10	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915 2		N	-0-			-0-
11	900 N	871	-0-	-29 B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
12	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 2		N	-0-			-0-
01	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-

PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197	
08	2170 N	1911	-0-	-259 B	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 2		N	-0-			-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 2		N	-0-			-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519 2		N	-0-			-0-

PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	899 N	219	-0-	-680 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	495	-0-	-285 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
10	682 N	164	-0-	-518 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	210 N	48	-0-	-162 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12	527 N	61	-0-	-466 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	155 N	24	-0-	-131 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	62 1	1361 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	60 1	1380 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1230	-0-	-227 B	-0-	62 1	1168 2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1244	-0-	-136 B	-0-	60 1	1184 2	N	-0-			-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	62 1	1468 2	N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	62 1	1414 2	N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 S	435	-0-	-61 B	-0-	62 1	373 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 S	429	-0-	-81 B	-0-	60 1	369 2	N	-0-			-0-
10	496 S	426	-0-	-70 B	-0-	62 1	364 2	N	-0-			-0-
11	420 S	419	-0-	-1 B	-0-	60 1	359 2	N	-0-			-0-
12	449 S	449	-0-	-0- B	-0-	62 1	387 2	N	-0-			-0-
01	456 S	456	-0-	-0- B	-0-	62 1	394 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	347	-0-	-924 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	204	-0-	-336 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
10	465 N	137	-0-	-328 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
12	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
01	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	3385	PERF. N/A
08	3503 N	3404	-0-	-99 B	-0-	347 1	3057 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	390 1	3305 2	N	-0-		-0-
10	3782 N	1386	-0-	-2396 B	-0-	150 1	1236 2	N	-0-		-0-
11	3300 N	-0-	-0-	-3300 B	-0-			N	-0-		-0-
12	3813 N	997	-0-	-2816 B	-0-	64 1	933 2	N	-0-		-0-
01	3965 N	3965	-0-	-0- B	-0-	350 1	3615 2	N	-0-		-0-

PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2387 N	2099	-0-	-288 B	-0-	484 1	1615 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	739 1	2187 2	N	-0-		-0-
10	3007 N	2838	-0-	-169 B	-0-	784 1	2054 2	N	-0-		-0-
11	2040 N	893	-0-	-1147 B	-0-	224 1	669 2	N	-0-		-0-
12	3038 N	1968	-0-	-1070 B	-0-	391 1	1577 2	N	-0-		-0-
01	2852 N	1754	-0-	-1098 B	-0-	366 1	1388 2	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1116 S	584	-0-	-532 B	-0-	584 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	979 S	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-		-0-
10	992 S	957	-0-	-35 B	-0-	957 2		N	-0-		-0-
11	913 S	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-		-0-
12	1023 S	544	-0-	-479 B	-0-	544 2		N	-0-		-0-
01	961 S	513	-0-	-448 B	-0-	513 2		N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-		-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-		-0-
12	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 2		N	-0-		-0-
01	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 2		N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803 2		N	-0-		-0-
10	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	732 2		N	-0-		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		-0-
12	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824 2		N	-0-		-0-
01	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1581 N	1228	-0-	-353 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
01		1674 N	1663	-0-	-11 B	-0-	1663	2			N	-0-			-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
10		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
12		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
01		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-			-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026															
08		1147 N	54	-0-	-1093 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	812	1	352	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1115	-0-	-94 B	-0-	812	1	303	2	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12		1209 N	26	-0-	-1183 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-
01		1116 N	4	-0-	-1112 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	10	1	11	2	N	-0-			-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872															
08		3286 #	2184	-0-	-1102 B	-2145	2184	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2145													
09		3180 #	2539	-0-	-641 B	-2786	2539	2			N	-0-			-0-
10		3286 #	2220	-0-	-1066 B	-3852	2220	2			N	-0-			-0-
11		3180 #	2343	-0-	-837 B	-4689	2343	2			N	-0-			-0-
12		2635 N	2813	-0-	178 B	-4511	2813	2			N	-0-			-0-
01		2232 N	2583	-0-	351 B	-4160	2583	2			N	-0-			-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		3038 N	548	-0-	-2490 B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
10		3658 N	3025	-0-	-633 B	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
12		3937 N	3487	-0-	-450 B	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
01		3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
REID		WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	2919 N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2919 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2945 N	2945	-0-	-0-	B	-0-	2945 2		N	-0-		-0-
10	3131 N	2609	-0-	-522	B	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
11	2820 N	1070	-0-	-1750	B	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
12	3101 N	3101	-0-	-0-	B	-0-	3101 2		N	-0-		-0-
01	2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713 2		N	-0-		-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RIZPAH		WELL #:		1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1612 N	1023	-0-	-589	B	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1804	-0-	-211	B	-0-	1804 2		N	-0-		-0-

ROSALIND		WELL #:		1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	341 N	188	-0-	-153	B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 2		N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2		N	-0-		-0-

ROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	237	-0-	-259	B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531 2		N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505 2		N	-0-		-0-
12	527 N	520	-0-	-7	B	-0-	520 2		N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686 2		N	-0-		-0-

RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11	150 N	110	-0-	-40	B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
12	155 N	109	-0-	-46	B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		750 N	647	-0-	-103 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
10		930 N	46	-0-	-884 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11		660 N	137	-0-	-523 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

08		1581 N	1121	-0-	-460 B	-0-	49	1	1072	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	85	1	1267	2	N	-0-		-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	142	1	1462	2	N	-0-		-0-
11		1080 N	431	-0-	-649 B	-0-	61	1	370	2	N	-0-		-0-
12		1395 N	824	-0-	-571 B	-0-	71	1	753	2	N	-0-		-0-
01		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	146	1	1479	2	N	-0-		-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

08		496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
01		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

08		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
10		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
11		810 N	71	-0-	-739 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
01		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
SIMONSON			WELL #:	1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
10		682 N	581	-0-	-101 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
12		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
01		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-			-0-

SLOAN			WELL #:	1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		403 N	248	-0-	-155 B	-0-	23 1	225 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	32 1	346 2	N	-0-		-0-
10		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	29 1	321 2	N	-0-		-0-
11		240 N	183	-0-	-57 B	-0-	16 1	167 2	N	-0-		-0-
12		403 N	338	-0-	-65 B	-0-	29 1	309 2	N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	32 1	347 2	N	-0-		-0-

SMOKEY			WELL #:	1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2679 - 2870
08		3317 #	2097	-0-	-1220 B	-2690	2097 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2690								
09		3210 #	2588	-0-	-622 B	-3312	2588 2	N	-0-			-0-
10		3317 #	2534	-0-	-783 B	-4095	2534 2	N	-0-			-0-
11		3210 #	2507	-0-	-703 B	-4798	2507 2	N	-0-			-0-
12		2666 N	2771	-0-	105 B	-4693	2771 2	N	-0-			-0-
01		2542 N	2639	-0-	97 B	-4596	2639 2	N	-0-			-0-

STEDGE			WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1085 N	678	-0-	-407 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	904	-0-	-56 B	-0-	904 2	N	-0-			-0-
10		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-			-0-
11		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2	N	-0-			-0-
12		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
01		992 N	897	-0-	-95 B	-0-	897 2	N	-0-			-0-

STEELE			WELL #:	1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	1070	-0-	-70 B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114 2	N	-0-			-0-
11		1080 N	1074	-0-	-6 B	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
01		1116 N	1093	-0-	-23 B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-

STOFER			WELL #:	1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
11		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2	N	-0-			-0-
12		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2	N	-0-			-0-
01		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SUE		WELL #:	1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		744 N	444	-0-	-300 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838 2	N	-0-		-0-
10		558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
11		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-		-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
01		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-		-0-

SUMNER		WELL #:	1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1302 N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1290 N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
12		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
01		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 2	N	-0-		-0-

SWENY		WELL #:	1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
01		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-

TERRELL		WELL #:	1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2387 N	1201	-0-	-1186 B	-0-	53 1	1148 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2100 N	1827	-0-	-273 B	-0-	115 1	1712 2	N	-0-	-0-
10		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	209 1	2142 2	N	-0-	-0-
11		1170 N	426	-0-	-744 B	-0-	61 1	365 2	N	-0-	-0-
12		1891 N	929	-0-	-962 B	-0-	80 1	849 2	N	-0-	-0-
01		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	249 1	2535 2	N	-0-	-0-

TINA		WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1767 N	370	-0-	-1397 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1590 N	202	-0-	-1388 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578 2	N	-0-		-0-
11		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-		-0-
12		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
01		2573 N	1423	-0-	-1150 B	-0-	1423 2	N	-0-		-0-

TORP		WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-		-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
11		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
12		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
01		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TRUDY		WELL #:		1		RRCID ->		027768		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2	N	-0-	-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2	N	-0-	-0-
11		1428 N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2	N	-0-	-0-
12		1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2	N	-0-	-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2	N	-0-	-0-

TRUMBELL		WELL #:		1		RRCID ->		027769		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1324 N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2	N	-0-	-0-
10		1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	2	N	-0-	-0-
11		1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2	N	-0-	-0-
12		1364 N	1080	-0-	-284	B	-0-	1080	2	N	-0-	-0-
01		1488 N	1159	-0-	-329	B	-0-	1159	2	N	-0-	-0-

TWO GOOD		WELL #:		1		RRCID ->		027770		COMPL. DATE 08/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08		701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		810 N	767	-0-	-43	B	-0-	767	2	N	-0-	-0-
10		930 N	301	-0-	-629	B	-0-	301	2	N	-0-	-0-
11		690 N	421	-0-	-269	B	-0-	421	2	N	-0-	-0-
12		899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2	N	-0-	-0-
01		900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2	N	-0-	-0-

VANDERPLOEG		WELL #:		1		RRCID ->		027771		COMPL. DATE 08/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08		851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		840 N	821	-0-	-19	B	-0-	821	2	N	-0-	-0-
10		868 N	750	-0-	-118	B	-0-	750	2	N	-0-	-0-
11		810 N	440	-0-	-370	B	-0-	440	2	N	-0-	-0-
12		990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2	N	-0-	-0-
01		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2	N	-0-	-0-

VAU		WELL #:		1		RRCID ->		027772		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08		2883 N	1543	-0-	-1340	B	-0-	1543	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		3603 N	3603	-0-	-0-	B	-0-	3603	2	N	-0-	-0-
10		3348 N	3016	-0-	-332	B	-0-	3016	2	N	-0-	-0-
11		1500 N	1490	-0-	-10	B	-0-	1490	2	N	-0-	-0-
12		3720 N	3555	-0-	-165	B	-0-	3555	2	N	-0-	-0-
01		3187 N	3187	-0-	-0-	B	-0-	3187	2	N	-0-	-0-

VAU		WELL #:		2		RRCID ->		027773		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335
08		901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2	N	-0-	-0-
10		1054 N	937	-0-	-117	B	-0-	937	2	N	-0-	-0-
11		870 N	467	-0-	-403	B	-0-	467	2	N	-0-	-0-
12		1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2	N	-0-	-0-
01		963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218				TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848
VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	398	-0-	-284 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-		-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-		-0-

WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-		-0-
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2	N	-0-		-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-		-0-

WANDA		WELL #:		1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WICKLINE		WELL #:		1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
10	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
11	390 N	139	-0-	-251 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-		-0-

WIGINTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	1922 N	1128	-0-	-794 B	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1470 N	1294	-0-	-176 B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1519	-0-	-496 B	-0-	1519 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2				-0-	
10	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2				-0-	
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2				-0-	
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2				-0-	
01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2				-0-	

WINTER				WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	

WITT				WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	

WITTER A				WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-						-0-	
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-						-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-	

WITTER B				WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2				-0-	
10	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2				-0-	
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2				-0-	
12	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2				-0-	
01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2				-0-	

WITTER B				WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2				-0-	
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2				-0-	
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2				-0-	
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2				-0-	
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WORD A		WELL #:		1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	1288	-0-	-32 B	-0-	1288 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265 2	N	-0-			-0-

WOOLRIDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
10		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2	N	-0-			-0-
11		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 2	N	-0-			-0-
*12		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
01		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2	N	-0-			-0-

ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
01		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2	N	-0-			-0-
10		2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
11		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460 2	N	-0-			-0-
12		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 2	N	-0-			-0-
01		2542 N	2408	-0-	-134 B	-0-	2408 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 2	N	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1632	-0-	-42 B	-0-	1632 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
12	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
01	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
11	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
12	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
01	310 N	223	-0-	-87 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	280	-0-	-123 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
10	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1674 N	991	-0-	-683 B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458 2	N	-0-			-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2334	-0-	-115 B	-0-	2334 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	541	-0-	-149	B	-0-	541 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	562	-0-	-27	B	-0-	562 2	N	-0-		-0-	
11	720 N	487	-0-	-233	B	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
12	558 N	513	-0-	-45	B	-0-	513 2	N	-0-		-0-	
01	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566 2	N	-0-		-0-	

BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	970	-0-	-20	B	-0-	970 2	N	-0-		-0-	
10	1054 N	906	-0-	-148	B	-0-	906 2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	451	-0-	-569	B	-0-	451 2	N	-0-		-0-	
12	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140 2	N	-0-		-0-	
01	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169 2	N	-0-		-0-	

BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	488	-0-	-8	B	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	456	-0-	-24	B	-0-	456 2	N	-0-		-0-	
10	496 N	467	-0-	-29	B	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	466	-0-	-14	B	-0-	466 2	N	-0-		-0-	
12	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481 2	N	-0-		-0-	
01	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 2	N	-0-		-0-	

CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	250	-0-	-60	B	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 2	N	-0-		-0-	
11	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2	N	-0-		-0-	
12	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 2	N	-0-		-0-	
01	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541 2	N	-0-		-0-	

CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 - 3200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2828 - 2921	
08	496 N	394	-0-	-102	B	-0-	394 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-		-0-	
10	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 2	N	-0-		-0-	
12	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	470	-0-	-26	B	-0-	470 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2	N	-0-		-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2	N	-0-		-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2	N	-0-		-0-

DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-		-0-

DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-		-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-		-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2	N	-0-		-0-
12	713 N	711	-0-	-2	B	-0-	711	2	N	-0-		-0-
01	744 N	571	-0-	-173	B	-0-	571	2	N	-0-		-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-		-0-

EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-			N	-0-		-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	2	N	-0-		-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	2	N	-0-		-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	2	N	-0-		-0-

FREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	434 N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	396	-0-	-24	B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
10	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
11	390 N	383	-0-	-7	B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GIBNER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GORMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		899 N	739	-0-	-160 B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	764	-0-	-46 B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
10		806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
12		775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
01		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-			-0-

GUY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260
08		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
10		744 N	649	-0-	-95 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-			-0-
12		744 N	317	-0-	-427 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
01		651 N	373	-0-	-278 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-

HAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050
08		651 N	357	-0-	-294 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
12		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
01		744 N	170	-0-	-574 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-

HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF. 2880 - 2961
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HOSPITAL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	926 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	884	-0-	-76 B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
10		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2	N	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
12		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
01		961 N	952	-0-	-9 B	-0-	952 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	3100 N	1186	-0-	-1914 B	7038	1186	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			7038								
09	3000 N	1488	-0-	-1512 B	5526	1488	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1501	-0-	-1599 B	3927	1501	2	N	-0-			-0-
11	6060 #	1438	-0-	-4622 B	-695	1438	2	N	-0-			-0-
12	6014 #	1471	-0-	-4543 B	-5238	1471	2	N	-0-			-0-
01	5797 #	1425	-0-	-4372 B	-9610	1425	2	N	-0-			-0-

MASON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-			-0-

MEADOR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	830	-0-	-280 B	-0-	830	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	779	-0-	-275 B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2	N	-0-			-0-

MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1798 N	1346	-0-	-452 B	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1500 N	1435	-0-	-65 B	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
12	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
01	3051 N	3051	-0-	-0- B	-0-	3051	2	N	-0-			-0-

NOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2	N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2	N	-0-			-0-
12	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2	N	-0-			-0-
01	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARKER -L-		WELL #:		1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	360 N	355	-0-	-5	B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401 2	N	-0-			-0-

PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
10	527 N	459	-0-	-68	B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
11	510 N	419	-0-	-91	B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
12	2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520 2	N	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877 2	N	-0-			-0-

SHERMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1426 N	1088	-0-	-338	B	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440 2	N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1424	-0-	-2	B	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1371	-0-	-55	B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-

SWENY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2168 N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	2100 N	2095	-0-	-5	B	-0-	2095 2	N	-0-			-0-
10	2232 N	1986	-0-	-246	B	-0-	1986 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	768	-0-	-1332	B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
12	2452 N	2452	-0-	-0-	B	-0-	2452 2	N	-0-			-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364 2	N	-0-			-0-

DULIN		WELL #:		1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385	
08	1581 N	1467	-0-	-114	B	-0-	1467 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
10	1643 N	550	-0-	-1093	B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	B	-0-		N	-0-			-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482 2	N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	217 N	76	-0-	-141	B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
10	186 N	84	-0-	-102	B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	3036 - 3287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	744 N	630	-0-	-114 B	-0-	630 2		N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-			-0-	
10	1302 N	390	-0-	-912 B	-0-	390 2		N	-0-			-0-	
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			-0-	
12	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-			-0-	
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-	
10	248 N	120	-0-	-128 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-	
11	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-	
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-	
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	5322 N	5322	-0-	-0- B	-0-	5322 2		N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	4877 N	4877	-0-	-0- B	-0-	4877 2		N	-0-			-0-	
10	5115 N	4352	-0-	-763 B	-0-	4352 2		N	-0-			-0-	
11	5160 N	1653	-0-	-3507 B	-0-	1653 2		N	-0-			-0-	
12	5193 N	5193	-0-	-0- B	-0-	5193 2		N	-0-			-0-	
01	4544 N	4544	-0-	-0- B	-0-	4544 2		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON GU -3-				WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	682 1	2194 2	N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	660 1	2058 2	N	-0-			-0-	
10	2976 N	2409	-0-	-567 B	-0-	682 1	1727 2	N	-0-			-0-	
11	2790 N	1656	-0-	-1134 B	-0-	660 1	996 2	N	-0-			-0-	
12	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	682 1	2178 2	N	-0-			-0-	
01	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	682 1	1898 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON GU -9-				WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2310 - 3080
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON GU -10-				WELL #:	1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 2		N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 2		N	-0-			-0-	
10	2170 N	2057	-0-	-113 B	-0-	2057 2		N	-0-			-0-	
11	2280 N	965	-0-	-1315 B	-0-	965 2		N	-0-			-0-	
12	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 2		N	-0-			-0-	
01	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 2		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:	1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
10	558 N	430	-0-	-128 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	480 N	235	-0-	-245 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:	2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-	163	1	1662	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	161	1	1719	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	143	1	1459	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	854	-0-	-916 B	-0-	59	1	795	2	N	-0-			-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	174	1	1824	2	N	-0-			-0-
01	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	177	1	1495	2	N	-0-			-0-
DRAW		WELL #:	2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318				
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
FREE		WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891				
08	1953 N	1214	-0-	-739 B	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	1689	-0-	-321 B	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1665	-0-	-350 B	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1548	-0-	-188 B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	987	-0-	-687 B	-0-	987	2			N	-0-			-0-
CALVIRD A		WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PRICE L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357				
08	3534 #	2382	-0-	-1152 B	-10006	2382	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -10006													
09	3420 #	2686	-0-	-734 B	-10740	2686	2			N	-0-			-0-
10	3534 #	2138	-0-	-1396 B	-12136	2138	2			N	-0-			-0-
11	2310 N	213	-0-	-2097 B	-12136	213	2			N	-0-			-0-
12	2790 N	2686	-0-	-104 B	-12136	2686	2			N	-0-			-0-
01	2139 N	2624	-0-	485 B	-11651	2624	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 -	3306		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS	->	-0-									
09		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2			N	-0-			-0-
10		713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698 2			N	-0-			-0-
11		690 N	440	-0-	-250 B	-0-	440 2			N	-0-			-0-
12		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2			N	-0-			-0-
01		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2			N	-0-			-0-

KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 -	3288		
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS	->	-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOSS		WELL #:		2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 -	2930		
08		682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS	->	-0-									
09		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2			N	-0-			-0-
10		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2			N	-0-			-0-
11		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2			N	-0-			-0-
12		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2			N	-0-			-0-
01		930 N	865	-0-	-65 B	-0-	865 2			N	-0-			-0-

GILMORE		WELL #:		2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2917 -	3005		
08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS	->	-0-									
09		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2			N	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2			N	-0-			-0-
11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-			-0-
12		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2			N	-0-			-0-
01		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2			N	-0-			-0-

ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3012 -	3086		
08		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS	->	-0-									
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2			N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2			N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			N	-0-			-0-
01		186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118 2			N	-0-			-0-

HOLLOMAN		WELL #:		2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731 -	2910		
08		1364 N	126	-0-	-1238 B	-0-	126 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS	->	-0-									
09		510 N	334	-0-	-176 B	-0-	334 2			N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
11		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2			N	-0-			-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 2			N	-0-			-0-
01		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLUCK -E-				WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	21	-0-	-165 B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
11	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2	N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-			-0-

LOUISE				WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335
08	2914 N	2184	-0-	-730 B	-0-	216	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	324	1	N	-0-	2605	2	-0-
10	3472 N	3046	-0-	-426 B	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
12	3038 N	2497	-0-	-541 B	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
01	3038 N	2348	-0-	-690 B	-0-	255	1	N	-0-	2093	2	-0-

TIBBETTS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STARNES -G-				WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

IVENS -Q-				WELL #:	3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG				WELL #:	1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3084 - 3254
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975	
08	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	628	-0-	-2	B	-0-	628	2	N	-0-		-0-
10	651 N	645	-0-	-6	B	-0-	645	2	N	-0-		-0-
11	630 N	625	-0-	-5	B	-0-	625	2	N	-0-		-0-
12	651 N	647	-0-	-4	B	-0-	647	2	N	-0-		-0-
01	651 N	646	-0-	-5	B	-0-	646	2	N	-0-		-0-

COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056	
08	2437 N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2908 N	2908	-0-	-0-	B	-0-	2908	2	N	-0-		-0-
10	3012 N	3012	-0-	-0-	B	-0-	3012	2	N	-0-		-0-
11	2925 N	2925	-0-	-0-	B	-0-	2925	2	N	-0-		-0-
12	3052 N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3313	-0-	213	B	-0-	3313	2	N	-0-		-0-

EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138	
08	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	153	1	N	1148	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2355 N	2355	-0-	-0-	B	-0-	289	1	N	2066	2	-0-
10	2387 N	2126	-0-	-261	B	-0-	2126	2	N	-0-		-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	2	N	-0-		-0-
12	2449 N	1829	-0-	-620	B	-0-	243	1	N	1586	2	-0-
01	2139 N	1628	-0-	-511	B	-0-	219	1	N	1409	2	-0-

NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008	
08	558 N	381	-0-	-177	B	-0-	381	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2	N	-0-		-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2	N	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2	N	-0-		-0-

CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
WILMETH //CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE
08	682 N	284	-0-	-398 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			-0-	-0-
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-	-0-
12	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-			-0-	-0-
01	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-	-0-
BLAKE UNIT													
WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	-0-
BIVENS -L-													
WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200													
08	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-			-0-	-0-
11	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-			-0-	-0-
01	620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560 2		N	-0-			-0-	-0-
HAMMOND													
WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872													
08	1054 N	613	-0-	-441 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	966	-0-	-114 B	-0-	966 2		N	-0-			-0-	-0-
10	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-	-0-
11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-			-0-	-0-
12	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2		N	-0-			-0-	-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-	-0-
JACKSON -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112													
08	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-	-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-	-0-
11	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-	-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-	-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-	-0-
BLAKE TRUST -1-													
WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270													
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	379 2	3 9	N	3	1 1			2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	636 2	4 9	N	4	5 1			1
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	217 2	1 9	N	1	2 1			-0-
11	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	315 2	2 9	N	2				2
12	651 N	353	-0-	-298 B	-0-	350 2	3 9	N	3	4 1			1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	4	4 1			1

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRAIG -G-				WELL #: 2	RRCID -> 124859	COMPL. DATE 05/06/2016	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 3562	- 3800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LUCK				WELL #: 2	RRCID -> 126527	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 3261	PERF. 2992	- 3136		
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-		-0-
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-

EFFIE -D-				WELL #: 1	RRCID -> 132361	COMPL. DATE 08/24/1989	TOTAL DEPTH 3302	PERF. 3024	- 3200		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS -Y-				WELL #: 2	RRCID -> 134027	COMPL. DATE 01/30/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2976	- 3142		
08	1271 N	1065	-0-	-206 B	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391 2		N	-0-		-0-

LIGHTER				WELL #: 3	RRCID -> 137317	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3123	PERF. 2730	- 2854		
08	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WOHLFORD -D-				WELL #: 2	RRCID -> 137720	COMPL. DATE 06/11/1991	TOTAL DEPTH 5027	PERF. 2447	- 3162		
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	649	-0-	-191 B	-0-	649 2		N	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-		-0-
11	870 N	133	-0-	-737 B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
12	682 N	301	-0-	-381 B	-0-	301 2		N	-0-		-0-
01	651 N	445	-0-	-206 B	-0-	445 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WOHLFORD -A-		WELL #:		4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 - 3195
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6124 N	6124	-0-	-0-	B	-0-	6124 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5798 N	5798	-0-	-0-	B	-0-	5798 2	N	-0-			-0-
10	4557 N	2334	-0-	-2223	B	-0-	2334 2	N	-0-			-0-
11	5940 N	-0-	-0-	-5940	B	-0-		N	-0-			-0-
12	5983 N	2740	-0-	-3243	B	-0-	2740 2	N	-0-			-0-
01	4850 N	4850	-0-	-0-	B	-0-	4850 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345
08	527 N	148	-0-	-379	B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	184	-0-	-176	B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
01	589 N	381	-0-	-208	B	-0-	381 2	N	-0-			-0-

PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948
08	248 N	143	-0-	-105	B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
12	217 N	70	-0-	-147	B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-			-0-

KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313
08	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	542	-0-	-28	B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
10	558 N	513	-0-	-45	B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
11	540 N	267	-0-	-273	B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 2	N	-0-			-0-

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666
08	2418 N	2333	-0-	-85	B	-0-	2333 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2251 N	2251	-0-	-0-	B	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
10	2449 N	774	-0-	-1675	B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
11	2260 N	2260	-0-	-0-	B	-0-	2260 2	N	-0-			-0-
12	2514 N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2514 2	N	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2409 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BEBERMEYER		WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	695	-0-	-835 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798 2	N	-0-			-0-
01		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2	N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994	
08		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-

RENTIE		WELL #:	4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2730 - 2760	
08		2449 N	1568	-0-	-881 B	-0-	1568 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1980 N	1895	-0-	-85 B	-0-	1895 2	N	-0-			-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 2	N	-0-			-0-
11		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 2	N	-0-			-0-
12		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2004	-0-	-290 B	-0-	2004 2	N	-0-			-0-

WITT -H-		WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268	
08		1798 N	1075	-0-	-723 B	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
10		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 2	N	-0-			-0-
11		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2	N	-0-			-0-
12		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1485	-0-	-437 B	-0-	1485 2	N	-0-			-0-

BUSH -X-		WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714	
08		1426 N	1017	-0-	-409 B	-0-	1017 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2	N	-0-			-0-
10		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1231	-0-	-71 B	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1292	-0-	-165 B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-

HAL		WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200	
08		2635 N	1504	-0-	-1131 B	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1818	-0-	-102 B	-0-	1818 2	N	-0-			-0-
10		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 2	N	-0-			-0-
11		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 2	N	-0-			-0-
12		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2	N	-0-			-0-
01		2635 N	2297	-0-	-338 B	-0-	2297 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CRAIG -H-		WELL #:		2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798	-	2919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-				-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-				-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-				-0-

WITT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160	-	3306
08	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2		N	-0-				-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	2		N	-0-				-0-
11	2310 N	2139	-0-	-171 B	-0-	2139	2		N	-0-				-0-
12	2232 N	1903	-0-	-329 B	-0-	1903	2		N	-0-				-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2		N	-0-				-0-

SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982	-	3129
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-				-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-				-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-				-0-
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-				-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-				-0-

BLAKE		WELL #:		1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152	-	3254
08	3193 N	3124	-0-	-69 B	-0-	3105	2	19 9	N	17	10 1	1 8		10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2862	2	18 9	N	16	22 1			4
10	3441 N	1096	-0-	-2345 B	-0-	1090	2	6 9	N	5	9 1			-0-
11	3030 N	2701	-0-	-329 B	-0-	2689	2	12 9	N	11				11
12	2976 N	2635	-0-	-341 B	-0-	2605	2	30 9	N	27	26 1			12
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	32	30 1	2 8		12

HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066	-	3194
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037	-	3156
08	558 N	322	-0-	-236 B	-0-	322	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383	2		N	-0-				-0-
10	496 N	140	-0-	-356 B	-0-	140	2		N	-0-				-0-
11	300 N	106	-0-	-194 B	-0-	106	2		N	-0-				-0-
12	403 N	54	-0-	-349 B	-0-	54	2		N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LANGSTON -A-		WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
10	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-
12	527 N	39	-0-	-488 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01	496 N	71	-0-	-425 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-

SMITHER		WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134	
08	1209 N	896	-0-	-313 B	-0-	896 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1140 N	1068	-0-	-72 B	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-

PROPER		WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEE K		WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:	3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072	
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 1		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1		N	-0-			-0-
11	120 N	26	-0-	-94 B	-0-	26 1		N	-0-			-0-
12	310 N	24	-0-	-286 B	-0-	24 1		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 1		N	-0-			-0-

SHOUN A		WELL #:	2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278
08	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	546	1	517	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	385	-0-	-455	B	-0-	198	1	187	2	N	-0-
10	1271 N	1203	-0-	-68	B	-0-	493	1	710	2	N	-0-
11	1020 N	8	-0-	-1012	B	-0-	8	1			N	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	222	1	611	2	N	-0-
01	1209 N	163	-0-	-1046	B	-0-	45	1	118	2	N	-0-

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042 - 3145
08	341 N	84	-0-	-257	B	-0-	84	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2			N	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-

WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371
08	1457 N	406	-0-	-1051	B	-0-	406	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	2			N	-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	2			N	-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-
12	2046 N	1710	-0-	-336	B	-0-	1710	2			N	-0-
01	2015 N	1104	-0-	-911	B	-0-	1104	2			N	-0-

PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334
08	1023 N	682	-0-	-341	B	-0-	294	1	388	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1080 N	628	-0-	-452	B	-0-	235	1	393	2	N	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	192	1	525	2	N	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON											
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
//CONT.// 760218											
BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 #	5150	-0-	35 B	-265	5150 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-265								
09	5160 #	5355	-0-	195 B	-70	5355 2	N	-0-			-0-
10	5208 N	4904	-0-	-304 B	-70	4904 2	N	-0-			-0-
11	4980 N	-0-	-0-	-4980 B	-70		N	-0-			-0-
12	5549 N	5398	-0-	-151 B	-70	5398 2	N	-0-			-0-
01	5796 N	5866	-0-	70 B	-0-	5866 2	N	-0-			-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070											
08	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	57 1	N	-0-	516 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	92 1	N	-0-	736 2		-0-
10	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	962 2	N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
12	868 N	772	-0-	-96 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
01	961 N	607	-0-	-354 B	-0-	66 1	N	-0-	541 2		-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379											
08	1581 N	1116	-0-	-465 B	-0-	101 1	N	-0-	1015 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	378 1	N	-0-	1794 2		-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	278 1	N	-0-	964 2		-0-
11	1080 N	874	-0-	-206 B	-0-	91 1	N	-0-	783 2		-0-
12	2232 N	1986	-0-	-246 B	-0-	359 1	N	-0-	1627 2		-0-
01	1240 N	940	-0-	-300 B	-0-	160 1	N	-0-	780 2		-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938											
08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
10	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973											
08	1302 N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	971	-0-	-349 B	-0-	971 2	N	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1240 N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
12		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
01		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-

LESTER		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170		
08		1333 N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
11		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
12		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-

CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290		
08		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10		806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11		780 N	416	-0-	-364 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
01		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-

SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130		
08		403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01		558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2		N	-0-			-0-

BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103		
08		1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	1211	2	7	9	N	6	4	1
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1203	2	7	9	N	6	9	1
10		1209 N	425	-0-	-784 B	-0-	423	2	2	9	N	2	3	1
11		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1299	2	6	9	N	5		
12		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1286	2	13	9	N	12	12	1
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	16	14	1
												1	8	
														6

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366		
08		1519 N	1420	-0-	-99 B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
10		1519 N	542	-0-	-977 B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	836	-0-	-544 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
01		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
JESTER A		WELL #:	1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344	-	3524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-	-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
11		150 N	89	-0-	-61	B	-0-	89	2		N	-0-	-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-	-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-	-0-

BIV -B-		WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109	-	3170
08		1023 N	44	-0-	-979	B	-0-	44	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-	-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
11		1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2		N	-0-	-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2		N	-0-	-0-
01		1054 N	1003	-0-	-51	B	-0-	1003	2		N	-0-	-0-

SEELEY		WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150	-	3400
08		217 N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	153	-0-	-57	B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
10		186 N	128	-0-	-58	B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
11		180 N	32	-0-	-148	B	-0-	32	2		N	-0-	-0-
12		155 N	114	-0-	-41	B	-0-	114	2		N	-0-	-0-
01		124 N	79	-0-	-45	B	-0-	79	2		N	-0-	-0-

KEENAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655	-	3325
08		1448 N	1448	-0-	-0-	B	-0-	547	1	901	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	540	1	857	2	N	-0-
10		1550 N	1294	-0-	-256	B	-0-	494	1	800	2	N	-0-
11		1410 N	657	-0-	-753	B	-0-	168	1	489	2	N	-0-
12		1457 N	1148	-0-	-309	B	-0-	412	1	736	2	N	-0-
01		1302 N	331	-0-	-971	B	-0-	92	1	239	2	N	-0-

BLAKE -49-		WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133	-	3222
08		1581 N	1557	-0-	-24	B	-0-	1548	2	9	9	N	8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									5
09		1530 N	1492	-0-	-38	B	-0-	1483	2	9	9	N	8
10		1581 N	521	-0-	-1060	B	-0-	519	2	2	9	N	2
11		1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1634	2	8	9	N	7
12		1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1641	2	18	9	N	16
01		527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	19
										16	1		16
										18	1	1	8
													7

DAVIS, M.		WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577	-	3350
08		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2		N	-0-	-0-
10		1023 N	755	-0-	-268	B	-0-	755	2		N	-0-	-0-
11		810 N	185	-0-	-625	B	-0-	185	2		N	-0-	-0-
12		868 N	750	-0-	-118	B	-0-	750	2		N	-0-	-0-
01		744 N	303	-0-	-441	B	-0-	303	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 1R		RRCID -> 184267	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2694	- 2922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
01	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415 2	N	-0-		-0-

MATHEWS -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 184803	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2980	- 3220		
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
01	992 N	508	-0-	-484 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-

THOR		WELL #: 1R		RRCID -> 184806	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2690	- 2930		
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1050 N	926	-0-	-124 B	-0-	926 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	617	-0-	-437 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
11	870 N	747	-0-	-123 B	-0-	747 2	N	-0-		-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #: 1R		RRCID -> 185653	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2522	- 3222		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS, M.		WELL #: 1R		RRCID -> 186392	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2538	- 3350		
08	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	536 1	N	-0-	1244 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	487 1	N	-0-	1232 2	-0-
10	1891 N	1667	-0-	-224 B	-0-	504 1	N	-0-	1163 2	-0-
11	1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-		N	-0-		-0-
12	1767 N	929	-0-	-838 B	-0-	207 1	N	-0-	722 2	-0-
01	1674 N	740	-0-	-934 B	-0-	185 1	N	-0-	555 2	-0-

HIGGS		WELL #: 1R		RRCID -> 188302	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2980	- 3185		
08	1271 N	975	-0-	-296 B	-0-	975 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	1323 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
IVENS S		WELL #:	1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946 - 3103
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1364 N	1096	-0-	-268 B	-0-	1096 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2	N	-0-		-0-	
10	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 2	N	-0-		-0-	
11	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-		-0-	
12	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 2	N	-0-		-0-	

BIVINS DD		WELL #:	1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 - 3027
08	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 2	N	-0-		-0-	
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113 2	N	-0-		-0-	
11	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2	N	-0-		-0-	
12	2263 N	1923	-0-	-340 B	-0-	1923 2	N	-0-		-0-	
01	2108 N	1896	-0-	-212 B	-0-	1896 2	N	-0-		-0-	

NELSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2633 - 3400
08	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 2	N	-0-		-0-	
10	1581 N	1297	-0-	-284 B	-0-	1297 2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	656	-0-	-724 B	-0-	656 2	N	-0-		-0-	
12	1488 N	1340	-0-	-148 B	-0-	1340 2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	1219 2	N	-0-		-0-	

SEELEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2749 - 3400
08	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3000 N	3275	-0-	275 B	275	3275 2	N	-0-		-0-	
10	3255 N	2933	-0-	-322 B	-0-	2933 2	N	-0-		-0-	
11	3060 N	419	-0-	-2641 B	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
12	3379 #	2898	-0-	-481 B	-481	2898 2	N	-0-		-0-	
01	3379 #	3006	-0-	-373 B	-854	3006 2	N	-0-		-0-	

CALVIRD A		WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2355 - 3130
08	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2	N	-0-		-0-	
01	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 - 3388
08	2573 N	2409	-0-	-164 B	-0-	216 1	2193 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	218 1	2332 2	N	-0-		-0-
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	195 1	1997 2	N	-0-		-0-
11	2340 N	1029	-0-	-1311 B	-0-	71 1	958 2	N	-0-		-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	229 1	2409 2	N	-0-		-0-
01	2201 N	2023	-0-	-178 B	-0-	214 1	1809 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CLINE		WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3055 - 3280	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 2	N	-0-			-0-
10	2883 N	2515	-0-	-368 B	-0-	2515 2	N	-0-			-0-
11	2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-		N	-0-			-0-
12	2821 N	2309	-0-	-512 B	-0-	2309 2	N	-0-			-0-
01	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 2	N	-0-			-0-

EDGAR A		WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150	
08	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	642	-0-	-138 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
10	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
11	750 N	692	-0-	-58 B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
01	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 2	N	-0-			-0-

FLYR		WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220	
08	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
01	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 2	N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860	
08	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1320 N	1272	-0-	-48 B	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2	N	-0-			-0-

CARTRITE A		WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247	
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
11	360 N	177	-0-	-183 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066	
08	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 2	N	-0-			-0-
10	3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637 2	N	-0-			-0-
11	3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474 2	N	-0-			-0-
12	3720 N	3451	-0-	-269 B	-0-	3451 2	N	-0-			-0-
01	3627 N	3300	-0-	-327 B	-0-	3300 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VIRGIL A		WELL #:		1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3042 - 3153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1395 N	1146	-0-	-249 B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 2	N	-0-			-0-	
10		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2	N	-0-			-0-	
11		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2	N	-0-			-0-	
12		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-	
01		1457 N	1335	-0-	-122 B	-0-	1335 2	N	-0-			-0-	

SLOAN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 - 3258	
08		1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	668 1	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	660 1	N	-0-			-0-	
10		1798 N	1520	-0-	-278 B	-0-	624 1	N	-0-			-0-	
11		1650 N	674	-0-	-976 B	-0-	183 1	N	-0-			-0-	
12		1736 N	1603	-0-	-133 B	-0-	589 1	N	-0-			-0-	
01		1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	552 1	N	-0-			-0-	

PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950	
08		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	109 1	N	-0-			-0-	
01		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-			-0-	

TEXHOMA		WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712 - 2892	
08		1178 N	979	-0-	-199 B	-0-	979 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-	
10		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-			-0-	
11		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 2	N	-0-			-0-	
12		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-	
01		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2	N	-0-			-0-	

ZOFNESS		WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #:		1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350	
08		5239 N	4748	-0-	-491 B	-0-	1147 1	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3330 N	2762	-0-	-568 B	-0-	259 1	N	-0-			-0-	
10		4740 N	4740	-0-	-0- B	-0-	1147 1	N	-0-			-0-	
11		4590 N	2574	-0-	-2016 B	-0-	1110 1	N	-0-			-0-	
12		4584 N	4584	-0-	-0- B	-0-	1073 1	N	-0-			-0-	
01		4848 N	4848	-0-	-0- B	-0-	1147 1	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FILES		WELL #:		9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-

CHIPERFIELD		WELL #:		1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2816 - 2963
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1647	-0-	-153 B	-0-	1647 2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1140	-0-	-751 B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1330	-0-	-50 B	-0-	1330 2	N	-0-			-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 2	N	-0-			-0-

GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
11	330 N	161	-0-	-169 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-

BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
01	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON															
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 760218															
MINDA A															
WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		660 N	629	-0-	-31 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
10		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
11		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
12		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
RINEMILL															
WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871															
08		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
01		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
WHITTUM															
WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240															
08		1581 N	1465	-0-	-116 B	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
10		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
12		1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
MERRILL															
WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895															
08		1922 N	1048	-0-	-874 B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1410 N	1340	-0-	-70 B	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
10		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
11		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
12		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
01		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
SPEAR															
WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320															
08		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
10		1364 N	424	-0-	-940 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
11		1320 N	1178	-0-	-142 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
12		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
01		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
WITT A															
WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050															
08		682 N	564	-0-	-118 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
10		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-			-0-
11		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
12		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
01		992 N	701	-0-	-291 B	-0-	701	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BERTIE G		WELL #:		1R		RRCID -> 209983		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2940 - 3140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-					-0-
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-					-0-
11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-					-0-
01	682 N	399	-0-	-283 B	-0-	399	2		N	-0-					-0-
<hr/>															
HUNT		WELL #:		2		RRCID -> 215011		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2994 - 3165			
08	899 N	898	-0-	-1 B	-0-	898	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2		N	-0-					-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2		N	-0-					-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-					-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2		N	-0-					-0-
01	1767 N	1556	-0-	-211 B	-0-	1556	2		N	-0-					-0-
<hr/>															
COOPER E		WELL #:		1R		RRCID -> 219071		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2804 - 3150			
08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2		N	-0-					-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2		N	-0-					-0-
12	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-					-0-
01	1519 N	1089	-0-	-430 B	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
<hr/>															
WOHLFORD C		WELL #:		3342		RRCID -> 234017		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2406 - 3002			
08	2139 N	2348	-0-	209 B	-4978	2348	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-4405	CANCELLED UNDERAGE ->	-573									
09	1980 N	2449	-0-	469 B	-3936	2449	2		N	-0-					-0-
10	2480 N	2206	-0-	-274 B	-3936	2206	2		N	-0-					-0-
11	2280 N	558	-0-	-1722 B	-3936	558	2		N	-0-					-0-
12	2542 N	2977	-0-	435 B	-3501	2977	2		N	-0-					-0-
01	2201 N	1651	-0-	-550 B	-3501	1651	2		N	-0-					-0-
<hr/>															
WOHLFORD D		WELL #:		3153		RRCID -> 234018		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 3126		PERF. 2310 - 3126			
08	4268 N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-	3886	2		N	-0-					-0-
10	4712 N	3926	-0-	-786 B	-0-	3926	2		N	-0-					-0-
11	4140 N	2026	-0-	-2114 B	-0-	2026	2		N	-0-					-0-
12	4534 N	4534	-0-	-0- B	-0-	4534	2		N	-0-					-0-
01	4497 N	4497	-0-	-0- B	-0-	4497	2		N	-0-					-0-
<hr/>															
TIDWELL A		WELL #:		4033		RRCID -> 234021		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2295 - 2950			
08	6187 N	6187	-0-	-0- B	-0-	838	1	5349	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	6191 N	6191	-0-	-0- B	-0-	840	1	5351	2	N	-0-				-0-
10	6138 N	5830	-0-	-308 B	-0-	801	1	5029	2	N	-0-				-0-
11	6000 N	1587	-0-	-4413 B	-0-	171	1	1416	2	N	-0-				-0-
12	6386 N	5159	-0-	-1227 B	-0-	679	1	4480	2	N	-0-				-0-
01	6208 N	6208	-0-	-0- B	-0-	833	1	5375	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLARK A				WELL #: 3712		RRCID -> 234124		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2618 - 3205		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	333	1	971	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	439	1	1136	2	N	-0-		-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	623	1	1119	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	387	-0-	-873	B	-0-	88	1	299	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1337	-0-	-306	B	-0-	449	1	888	2	N	-0-		-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	582	1	1256	2	N	-0-		-0-

BUCKLES A				WELL #: 4163		RRCID -> 235338		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2587 - 3007		
08	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1199	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2323 N	2323	-0-	-0-	B	-0-	660	1	1663	2	N	-0-		-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	B	-0-	625	1	1375	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	355	-0-	-1145	B	-0-	73	1	282	2	N	-0-		-0-
12	2387 N	361	-0-	-2026	B	-0-	118	1	243	2	N	-0-		-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	B	-0-					N	-0-		-0-

CLARK B				WELL #: 3802		RRCID -> 235422		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 3385		PERF. 2688 - 3385		
08	3317 #	1841	-0-	-1476	B	-11098	611	1	1230	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -11098													
09	3210 #	2806	-0-	-404	B	-11502	1004	1	1802	2	N	-0-		-0-
10	3317 #	2590	-0-	-727	B	-12229	1036	1	1554	2	N	-0-		-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	B	-12229					N	-0-		-0-
12	3131 N	1930	-0-	-1201	B	-12229	569	1	1361	2	N	-0-		-0-
01	2604 N	2011	-0-	-593	B	-12229	796	1	1215	2	N	-0-		-0-

BUCKLES C				WELL #: 4172		RRCID -> 235546		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2590 - 3350		
08	3100 N	442	-0-	-2658	B	10289	442	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 10289													
09	3000 N	441	-0-	-2559	B	7730	441	2			N	-0-		-0-
10	3100 N	402	-0-	-2698	B	5032	402	2			N	-0-		-0-
11	3000 N	209	-0-	-2791	B	2241	209	2			N	-0-		-0-
12	2685 N	444	-0-	-2241	B	-0-	444	2			N	-0-		-0-
01	403 N	293	-0-	-110	B	-0-	293	2			N	-0-		-0-

CROWE A				WELL #: 4422		RRCID -> 235568		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 2692 - 3003		
08	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1085	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1977 N	1977	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1437	2	N	-0-		-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1220	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	796	-0-	-524	B	-0-	169	1	627	2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1629	-0-	-417	B	-0-	436	1	1193	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1513	-0-	-223	B	-0-	418	1	1095	2	N	-0-		-0-

HERRI				WELL #: 3		RRCID -> 238703		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2757 - 2960		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2			N	-0-		-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218															
HITZ A		WELL #:		4512		RRCID ->		242986		COMPL. DATE		09/19/2008		TOTAL DEPTH		3122		PERF. 2722 - 3122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2946 N	2946	-0-	-0-	B	-0-	468	1	2478	2	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		3000 N	3524	-0-	524	B	524	540	1	2984	2	N	-0-					-0-	
10		3100 N	2878	-0-	-222	B	302	504	1	2374	2	N	-0-					-0-	
11		2850 N	775	-0-	-2075	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-	
12		3627 #	2435	-0-	-1192	B	-1192	2435	2			N	-0-					-0-	
01		3627 #	3034	-0-	-593	B	-1785	558	1	2476	2	N	-0-					-0-	

STOLTE A		WELL #:		4412		RRCID ->		243849		COMPL. DATE		08/26/2008		TOTAL DEPTH		3349		PERF. 2680 - 3249	
08		2170 N	2029	-0-	-141	B	-0-	547	1	1482	2	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		2007 N	2007	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1467	2	N	-0-					-0-	
10		2170 N	1716	-0-	-454	B	-0-	482	1	1234	2	N	-0-					-0-	
11		1950 N	1003	-0-	-947	B	-0-	180	1	823	2	N	-0-					-0-	
12		2077 N	41	-0-	-2036	B	-0-	23	1	18	2	N	-0-					-0-	
01		1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1492	2	N	-0-					-0-	

BASKIN "A"		WELL #:		4432R		RRCID ->		243854		COMPL. DATE		09/12/2008		TOTAL DEPTH		3347		PERF. 2855 - 3210	
08		3549 N	3549	-0-	-0-	B	-0-	612	1	2937	2	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		4550 N	4550	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	3440	2	N	-0-					-0-	
10		3032 N	3032	-0-	-0-	B	-0-	832	1	2200	2	N	-0-					-0-	
11		3420 N	1942	-0-	-1478	B	-0-	350	1	1592	2	N	-0-					-0-	
12		4712 N	4004	-0-	-708	B	-0-	997	1	3007	2	N	-0-					-0-	
01		3824 N	3824	-0-	-0-	B	-0-	1081	1	2743	2	N	-0-					-0-	

L. M. PRICE		WELL #:		3309		RRCID ->		243856		COMPL. DATE		08/22/2008		TOTAL DEPTH		3351		PERF. 2727 - 3351	
08		2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-	826	1	1499	2	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		2314 N	2314	-0-	-0-	B	-0-	840	1	1474	2	N	-0-					-0-	
10		1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	624	1	1195	2	N	-0-					-0-	
11		2250 N	292	-0-	-1958	B	-0-	35	1	257	2	N	-0-					-0-	
12		2822 N	2822	-0-	-0-	B	-0-	828	1	1994	2	N	-0-					-0-	
01		1829 N	1504	-0-	-325	B	-0-	401	1	1103	2	N	-0-					-0-	

BASKIN "C"		WELL #:		4062		RRCID ->		243857		COMPL. DATE		09/05/2008		TOTAL DEPTH		3470		PERF. 2719 - 3320	
08		403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	1			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	1			N	-0-					-0-	
10		403 N	368	-0-	-35	B	-0-	368	1			N	-0-					-0-	
11		360 N	96	-0-	-264	B	-0-	96	1			N	-0-					-0-	
12		403 N	309	-0-	-94	B	-0-	309	1			N	-0-					-0-	
01		372 N	319	-0-	-53	B	-0-	319	1			N	-0-					-0-	

WOHLFORD C		WELL #:		334B		RRCID ->		284823		COMPL. DATE		07/18/2018		TOTAL DEPTH		3247		PERF. 2368 - 3247	
08		5518 N	5334	-0-	-184	B	-0-	5334	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		5239 N	5239	-0-	-0-	B	-0-	5239	2			N	-0-					-0-	
10		6169 N	4761	-0-	-1408	B	-0-	4761	2			N	-0-					-0-	
11		5160 N	2445	-0-	-2715	B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-	
12		5425 N	5092	-0-	-333	B	-0-	5092	2			N	-0-					-0-	
01		4783 N	4783	-0-	-0-	B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	940	-0-	-362 B	-0-	940 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	100	-0-	-1040 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	452	-0-	-757 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
01		930 N	187	-0-	-743 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300													
08		2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	403 1	2222 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	390 1	2035 2	N	-0-			-0-
10		2232 N	697	-0-	-1535 B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
11		2550 N	1556	-0-	-994 B	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
12		2511 N	1974	-0-	-537 B	-0-	23 1	1951 2	N	-0-			-0-
01		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	12 1	2009 2	N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350													
08		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
10		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
11		2190 N	198	-0-	-1992 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12		2232 N	2180	-0-	-52 B	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
01		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387 2		N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400													
08		2945 N	2571	-0-	-374 B	-2224	235 1	2336 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2224							
09		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	213 1	2277 2	N	-0-			-0-
10		3069 N	2611	-0-	-458 B	-0-	219 1	2392 2	N	-0-			-0-
11		2490 N	756	-0-	-1734 B	-0-	68 1	688 2	N	-0-			-0-
12		2573 N	2277	-0-	-296 B	-0-	198 1	2079 2	N	-0-			-0-
01		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	226 1	2417 2	N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956													
08		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
01		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 2		N	-0-			-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277													
08		3379 N	830	-0-	-2549 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
10		4092 N	3629	-0-	-463 B	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
11		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
12		4464 N	4117	-0-	-347 B	-0-	4117 2		N	-0-			-0-
01		4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080 2		N	-0-			-0-

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

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001			NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SEELEY -A-		WELL #: 415C			RRCID -> 286800		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2655 -		3180	
08		3055 N	2948	-0-	-107 B	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3000 N	3148	-0-	148 B	148	3148	2		N	-0-			-0-
10		3193 #	2777	-0-	-416 B	-268	2777	2		N	-0-			-0-
11		3090 #	519	-0-	-2571 B	-2839	519	2		N	-0-			-0-
12		3255 #	2882	-0-	-373 B	-3212	2882	2		N	-0-			-0-
01		3255 #	3100	-0-	-155 B	-3367	3100	2		N	-0-			-0-

SHOUN A		WELL #: 348D			RRCID -> 286801		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 2543 -		3301	
08		1984 N	1621	-0-	-363 B	-2769	366	1	1255	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2769												
09		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	351	1	1195	2	N	-0-		-0-
10		2325 N	1467	-0-	-858 B	-0-	389	1	1078	2	N	-0-		-0-
11		1560 N	980	-0-	-580 B	-0-	395	1	585	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	369	1	980	2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1455	-0-	-2 B	-0-	349	1	1106	2	N	-0-		-0-

BASKIN -B-		WELL #: 450C			RRCID -> 286802		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2798 -		3350	
08		2573 N	2319	-0-	-254 B	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
10		2356 N	2118	-0-	-238 B	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1292	-0-	-958 B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
12		2449 N	2007	-0-	-442 B	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
01		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2		N	-0-			-0-

HART -C-		WELL #: 1			RRCID -> 294695		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 4930		PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303			RRCID -> 047186		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 2948		PERF. 2816 -		2874	
ALEXANDER		WELL #: 1												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY		865980			RRCID -> 027299		COMPL. DATE 03/17/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
HAAS		WELL #: 1												
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
01		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
STERL		WELL #:		1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-

MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-			-0-

WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	279 N	95	-0-	-184 B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	341 N	200	-0-	-141 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON TRAVELERS OIL COMPANY BIRCHER		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 027935	COMPL. DATE 11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
01	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
WELL #: 5		RRCID -> 027937	COMPL. DATE 03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 027954	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852					
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 027975	COMPL. DATE 04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 042505	COMPL. DATE 04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3100 - 3172					
08	434 N	53	-0-	-381 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01	620 N	145	-0-	-475 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 070348	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972					
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	951	-0-	-196 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-		-0-
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
11		750 N	470	-0-	-280 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
12		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
01		527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-

MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096	
08		372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	203	-0-	-127 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934	
08		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
10		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3	N	-0-		-0-
11		1290 N	863	-0-	-427 B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
12		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
01		2139 N	1703	-0-	-436 B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-

SANGSTER		WELL #:	1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEX		WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031	
08		1612 N	1169	-0-	-443 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1500 N	1169	-0-	-331 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
11		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
12		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
01		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-		-0-

SAXBY		WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092	
08		186 N	35	-0-	-151 B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01		279 N	37	-0-	-242 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
WILLIAMS		WELL #:	B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1140 N	989	-0-	-151 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1590	-0-	-53 B	-0-	1590	3		N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:	2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180			
08		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
11		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125			
08		1116 N	981	-0-	-135 B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
10		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
12		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
01		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-

LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3036 - 3209			
08		2604 N	2163	-0-	-441 B	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2880 N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
10		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
11		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
12		2232 N	249	-0-	-1983 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01		2294 N	1639	-0-	-655 B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-

HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2924 - 3139			
08		2108 N	1828	-0-	-280 B	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1980 N	1828	-0-	-152 B	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
10		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
11		2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
12		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
01		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3000 - 3189			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
RAY -B-		WELL #:		2	RRCID -> 191844	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3	N	-0-	-0-	

BISON		WELL #:		2	RRCID -> 198654	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230		
08	837 N	733	-0-	-104 B	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
10	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3	N	-0-	-0-	
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3	N	-0-	-0-	
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1438	-0-	-50 B	-0-	1438	3	N	-0-	-0-	

RIFFE		WELL #:		1	RRCID -> 203960	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902		
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-	-0-	
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-	-0-	
12	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3	N	-0-	-0-	

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID -> 217359	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135		
08	1054 N	862	-0-	-192 B	-0-	862	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	862	-0-	-128 B	-0-	862	3	N	-0-	-0-	
10	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	
11	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-	-0-	
12	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	
01	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 217366	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038		
08	527 N	200	-0-	-327 B	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469	3	N	-0-	-0-	

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID -> 243560	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945		
08	713 N	613	-0-	-100 B	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-	-0-	
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
BIVINS KK		WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	106	-0-	-18 B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-				-0-
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-				-0-
11		90 N	24	-0-	-66 B	-0-				-0-
12		124 N	26	-0-	-98 B	-0-				-0-
01		93 N	73	-0-	-20 B	-0-				-0-

BASKIN		WELL #:	1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
08		1333 N	217	-0-	-1116 B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-				-0-
10		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-				-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		3452 N	3452	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		3067 N	3067	-0-	-0- B	-0-				-0-

STAHL 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
08		620 N	295	-0-	-325 B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		570 N	295	-0-	-275 B	-0-				-0-
10		631 N	631	-0-	-0- B	-0-				-0-
11		657 N	657	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		659 N	659	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		677 N	677	-0-	-0- B	-0-				-0-

GARRETT "B"		WELL #:	1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
08		1891 N	1535	-0-	-356 B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-				-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-				-0-
11		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		1984 N	1911	-0-	-73 B	-0-				-0-

GILBERT A		WELL #:	1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		472 N	472	-0-	-0- B	-0-				-0-
10		437 N	437	-0-	-0- B	-0-				-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				-0-
12		617 N	617	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		557 N	557	-0-	-0- B	-0-				-0-

CLUCK 'H'		WELL #:	1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-				-0-
11		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2852 N	2497	-0-	-355 B	-0-	2497	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2670 N	2497	-0-	-173 B	-0-	2497	3		N	-0-	-0-
10	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3		N	-0-	-0-
11	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3		N	-0-	-0-
12	3522 N	3522	-0-	-0- B	-0-	3522	3		N	-0-	-0-
01	3751 N	3146	-0-	-605 B	-0-	3146	3		N	-0-	-0-

ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910
08	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-	-0-

WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000
08	589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-	-0-
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-	-0-
12	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3		N	-0-	-0-

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-	-0-
10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-	-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-	-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-	-0-

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-	-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-	-0-
11	780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745	3		N	-0-	-0-
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-	-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
10		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
11		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
12		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222															
08		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
10		713 N	381	-0-	-332 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11		600 N	103	-0-	-497 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12		589 N	442	-0-	-147 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01		372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170															
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
10		434 N	355	-0-	-79 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11		420 N	126	-0-	-294 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
01		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064															
08		2325 N	2072	-0-	-253	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
09		2250 N	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
10		2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
11		2010 N	1819	-0-	-191	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
12		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
01		1984 N	1557	-0-	-427	-0-	1557	2			N	-0-			-0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566															
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513															
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576															
08	DLQ	G-10	268	-0-	268	858	268	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	310	-0-	310	1168	310	2			Y	-0-			-0-
10		1437 N	269	-0-	-1168	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
11		270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
12		310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 89137 350 //CONT.// 427513		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 307		RRCID -> 151672		COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7226	-	7552						
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-					-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC NANCY		676084		WELL #: 1	RRCID -> 204045	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7094	-	7110				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
UNBRIDLED RESOURCES, LLC HODGSON		875461		WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	-	7481				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HODGSON		WELL #: 1021		RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	-	7106					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100
MARGARET		WELL #: 1021		RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	-	7086					
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	2	2	9	N	2			155
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	N	1			156
10	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	2915	2	2	9	N	2			158
11	3060 X	2807	-0-	-253	-0-	2805	2	2	9	N	2			160
12	3193 X	2906	-0-	-287	-0-	2878	2	28	9	N	25			185
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT					185
TEXHOMA (KEYES) COURSON OIL & GAS, INC. THOMAS		89139 200 182785		WELL #: 1104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHERMAN							
WELL #: 1104		RRCID -> 149404		COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6784	-	6789						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-			5
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-			5
10		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-			5
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			5
*12		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			5
01		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

08		2666 X	1400	-0-	-1266	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
09		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3		N	-0-			-0-
10		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3		N	-0-			-0-
11		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3		N	-0-			-0-
*12		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3		N	-0-			-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	N	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-		-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	62	1	118	2	N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	-0-		-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	110	2	N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	2	N	-0-		-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	N	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	204	2	N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	62	1	214	2	N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785											
OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6397 - 6418				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	241	2	N	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	60	1	320	2	N	-0-			-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-			-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-			-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	-0-			-0-
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	62	1	437	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6414 - 6430				
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	N	-0-			17
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-			17
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	-0-			17
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	2	N	1			18
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-			18
01		899 N	636	-0-	-263	-0-	40	1	596	2	N	-0-			18

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6425 - 6435				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6428 - 6437				
MANER A		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6428 - 6437				
08		1023 N	39	-0-	-984	-0-	39	3			N	-0-			148
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			148
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			148
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			148
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			148
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419				
CORENE A		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419				
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			74
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-			74
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			74
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-			74
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			74
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-			74

SCHAFFER B		WELL #:		2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6421 - 6441				
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
HARLAND D		WELL #:		1	RRCID -> 223868	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	- 6526	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89

MARGA		WELL #:		4	RRCID -> 278834	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON)		89155 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059							
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID -> 088323	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH 16400	PERF. 18892	- 19322
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THORNDIKE (ATOKA)		89560 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY		
RIO PETROLEUM, INC.		712840							
BAILEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 173847	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 4440	- 4730
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THORNDIKE (HUNTON)		89560 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
RIO PETROLEUM, INC.		712840							
BAILEY		WELL #:		1092	RRCID -> 288490	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 13670	PERF. 12010	- 12020
08	10416 #	5290	-0-	-5126	-0-	5290 2	N	-0-	449
09	9690 #	-0-	-0-	-9690	-0-		N	-0-	449
10	9455 #	1703	-0-	-7752	-0-	1703 2	N	-0-	449
11	7860 #	4934	-0-	-2926	-0-	4934 2	N	-0-	449
12	7533 #	5361	-0-	-2172	-0-	5361 2	N	-0-	449
01	5301 #	4355	-0-	-946	-0-	4355 2	N	-0-	449

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED	49B		CNTY: GRAY		
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058							
MATHERS		WELL #:		2074R	RRCID -> 215690	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8268	- 8310
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THORNDIKE, EAST BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC MATHERS			89561 001 073058		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
WELL #: 7402AR			RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7784		- 7812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAKOMA E & P, LLC TAYLOR 4			844133 1		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER				
WELL #: 1			RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11674		- 11724				
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	166	1	2204	3	N	-0-				15
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	3	N	-0-				15
10	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	77	1	1021	3	N	-0-				15
11	2010 N	1288	-0-	-722	-0-	90	1	1198	3	N	-0-				15
12	2077 N	1038	-0-	-1039	-0-	73	1	965	3	N	-0-				15
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	60	1	799	3	N	-0-				15

THREE CORRALLS (MORROW UPPER) NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. -3- CORRALLS			89693 700 598935		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
WELL #: 1 A			RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9151		- 9160				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TILLERSON (CHESTER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CUDD -A-			90003 350 875461		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 1T			RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7718		- 7746				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC SCHOENHALS			90164 250 136042		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 3861			RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9885		- 9900				
08	T. A.	96	-0-	96	1354	96	3			N	-0-				-0-
09	T. A.	39	-0-	39	1393	39	3			N	-0-				-0-
10	T. A.	63	-0-	63	1456	63	3			N	-0-				-0-
11	1456	46	-0-	-1410	46	46	3			N	-0-				-0-
12	T. A.	128	-0-	128	174	128	3			N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT				-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)		90775 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY TURNER -104-		562560	WELL #: 1		RRCID -> 098035	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7687	-		7701		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	N	-0-	-0-	70
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-	-0-	70
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-	-0-	70
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	N	-0-	-0-	70
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	31	1	115	2	N	-0-	-0-	70
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	31	1	64	2	N	-0-	-0-	70

TREML (MORROW LOWER)		91033 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY JOHN PAUL		562560	WELL #: 3092		RRCID -> 209699	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11940	-		11950	
08	09	10	11	12	01	SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	EOM
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TROSPER (ATOKA)		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC WEIS 452		100676	WELL #: 3H		RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 9993	-		11501		
08	09	10	11	12	01	2711 N	2137 N	2834 N	2636 N	2773 N	2697 N	EOM	
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-	-0-	10	
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	N	2	12
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2831	2	3	9	N	3	13
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-	-0-	2	13
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-	-0-	-0-	13
01	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	2576	2	N	-0-	-0-	-0-	13

BUCHER 429		WELL #: 1H	RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9968	-		11461				
08	09	10	11	12	01	2234 N	2077 N	2175 N	1802 N	1435 N	1395 N	EOM	
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	42	
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-	-0-	42	
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-	-0-	42	
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1	43
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	43
01	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2	N	-0-	-0-	-0-	43

WEIS 452		WELL #: 4H	RRCID -> 232910	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9900	-		11504				
08	09	10	11	12	01	2021 N	1619 N	2254 N	2263 N	2473 N	2259 N	EOM	
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-	-0-	-0-	94
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-	-0-	-0-	94
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-	-0-	-0-	94
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-	-0-	-0-	94
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-	-0-	-0-	94
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	-0-	94

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #: 2H	RRCID -> 235969	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9582	PERF. 10060	-		0				
08	09	10	11	12	01	1379 N	1099 N	1453 N	1301 N	1327 N	1147 N	EOM	
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3	97
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-	-0-	-0-	97
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15	112
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1298	2	3	9	N	3	114
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	N	1	115
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	-0-	115

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		//CONT.// 91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
BUCHER 429		WELL #: 2H		RRCID -> 245402		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			125
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			125
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			125
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			125
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1057 2	2 9	N	-2			127
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			127

KIRK 278		WELL #: 2H		RRCID -> 249439		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163				
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	462 2	46 9	N	42	181 1		60
09	750 N	319	-0-	-431	-0-	319 2		N	-0-			60
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			60
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			60
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 130817		COMPL. DATE 03/27/1989		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404				
HOSTUTLER -451-		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431				
WEIS 452		WELL #: 2										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583				
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			175
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			175
10	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2526 2		N	-0-			175
11	2700 X	2253	-0-	-447	-0-	2253 2		N	-0-			175
12	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504 2		N	-0-			175
01	2697 X	490	-0-	-2207	-0-	16 1	474 2	N	-0-			175

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618				
COYOTE, WIL-E		WELL #: 1430										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

TROSPER (MORROW LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. SCHULTZ		91464 500 220865		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1		RRCID -> 170828			COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			17
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			17
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			17
11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-			17
12	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			17
01	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3		N	-0-			17

SCHULTZ 783		WELL #:		RRCID -> 179521			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY JONES		450175 WELL #: 1344		RRCID -> 164762			COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640			
08	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1334	-0-	-402 B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1071	-0-	-609 B	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1095	-0-	-641 B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1073	-0-	-260 B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY DENISE		562560 WELL #: 2275		RRCID -> 202250			COMPL. DATE 05/25/2017			TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202			
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09	390 N	78	-0-	-312 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
11	420 N	7	-0-	-413 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

DENISE		WELL #:		RRCID -> 210611			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC TROUT, BEN		91486 200 385847		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER			
WELL #:		2		RRCID -> 139400			COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6820	6037	-0-	-783	-0-	6037	2		N	-0-			208
09	6600	4481	-0-	-2119	-0-	4481	2		N	-0-			208
10	8768	7794	-0-	-974	-0-	7794	2		N	-0-			208
11	6600	6527	-0-	-73	-0-	6527	2		N	-0-			208
12	9176	7948	-0-	-1228	-0-	7948	2		N	-0-			208
01	6820	5742	-0-	-1078	-0-	5742	2		N	-0-			208

TUFFY (CHESTER)		91672 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-		205
09	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3	N	-0-		205
10	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3	N	-0-		205
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		205
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-		205
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		205

COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167161		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 200298		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984			
08	2697 N	2754	-0-	57 B	-26950	2752	2	9	N	2	54
09	2610 N	2666	-0-	56 B	-26894	2664	2	9	N	2	56
10	2790 N	2711	-0-	-79 B	-26894	2705	2	6	9	N	61
11	2670 N	2645	-0-	-25 B	-26894	2641	2	4	9	N	65
12	2759 N	2631	-0-	-128 B	-26894	2629	2	2	9	N	67
01	2697 N	2368	-0-	-329 B	-26894	2368	2			N	-0-

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		100676									
MC GARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 3		RRCID -> 209918		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326			
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		33
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-		33
10	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2	N	-0-		33
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2	N	-0-		33
12	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2	N	-0-		33
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2	N	-0-		33

KING E		WELL #: 4		RRCID -> 234249		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256			
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-		53
09	2010 N	1460	-0-	-550	-0-	1460	2	N	-0-		53
10	1984 N	1547	-0-	-437	-0-	1547	2	N	-0-		53
11	1890 N	80	-0-	-1810	-0-	80	2	N	-0-		53
12	1519 N	891	-0-	-628	-0-	891	2	N	-0-		53
01	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1429	2	N	-0-		53

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990			
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		192
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	3	N	-0-		192
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3	N	-0-		192
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		192
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449 - 8457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
SEYBOLD				2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8306 - 8394
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	65
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	65
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	65
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2	N	-0-	65
12	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2	N	-0-	65
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	65

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8283 - 8305
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2	N	-0-	50	
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-	50	
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	2	N	-0-	50	
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	2	N	-0-	50	
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	50	
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	50	

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BENNY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7312 - 7438	
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	2	N	-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	52	1	241	2	N	-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	2	N	-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	-0-
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	2	N	-0-

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
EQV OPERATING LLC				101634								
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9190 - 9290	
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	343	1	1840	3	N	10
							11	9				212
09	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	304	1	1851	3	N	24
							26	9				187
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	398	1	1912	3	N	3
							3	9				52
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	344	1	1922	3	N	7
							8	9				59
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	368	1	1949	3	N	-0-
01	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	366	1	1867	3	N	3
							3	9				62

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
LUTHI		WELL #:		1		RRCID -> 022744		COMPL. DATE 07/18/1959			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-			-0-
09		5130 X	2362	-0-	-2768	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
10		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
11		5370 X	4360	-0-	-1010	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
12		5549 X	5326	-0-	-223	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
01		5549 X	2246	-0-	-3303	-0-	2246	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
JINES		WELL #:		1		RRCID -> 069439		COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, E. (MORROW UPPER)		91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
DIXIE		WELL #:		1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196			
08	2511	4220	-0-	1709 B	15787	62	4	4154	2	N	4			52
09	2430	4062	-0-	1632 B	17419	60	9	3993	2	N	8			60
10	2511	4195	-0-	1684 B	19103	62	9	4126	2	N	6			66
11	2430	4039	-0-	1609 B	20712	60	7	3971	2	N	7			73
12	2511	4147	-0-	1636 B	22348	62	8	4077	2	N	7			80
01	2511	2224	-0-	-287 B	22061	44	8	2177	2	N	3			83

MEYER		1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LUTHI, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					70
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					70
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					70
11	780 N	557	-0-	-223	-0-	557	3			N	-0-					70
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	741	3	6	9	N	5					75
01	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-					75

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

08	403 N	344	-0-	-59	B	-0-	62	1	282	2	N	-0-				43
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	331	-0-	-29	B	-0-	60	1	271	2	N	-0-				43
10	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	62	1	331	2	N	-0-				43
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	60	1	298	2	N	-0-				43
12	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	62	1	309	2	N	-0-				43
01	403 N	334	-0-	-69	B	-0-	62	1	272	2	N	-0-				43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

08	527 N	417	-0-	-110	B	-0-	46	1	371	2	N	-0-				37
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	38	1	234	2	N	-0-				37
10	496 N	293	-0-	-203	B	-0-	28	1	265	2	N	-0-				37
11	390 N	76	-0-	-314	B	-0-	14	1	62	2	N	-0-				37
12	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	62	1	241	2	N	-0-				37
01	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	62	1	211	2	N	-0-				37

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, S.E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 10512 - 10518

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/28/2025

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

08	403 #	362	-0-	-41	-0-		31	1	317	2	N	13		116
							14	9						
09	360 #	101	-0-	-259	-0-		8	1	82	2	N	10		126
							11	9						
10	372 #	346	-0-	-26	-0-		25	1	304	2	N	15		141
							17	9						
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-		29	1	362	2	N	-0-		141
12	372 #	273	-0-	-99	-0-		20	1	253	2	N	-0-		141
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-		31	1	349	2	N	-0-		141

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 #	616	-0-	-35	-0-	616	2		N	-0-					-0-
09	630 #	283	-0-	-347	-0-	283	2		N	-0-					-0-
10	651 #	532	-0-	-119	-0-	532	2		N	-0-					-0-
11	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-					-0-
12	620 #	520	-0-	-100	-0-	520	2		N	-0-					-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1 9	N	1					167
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					167
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1 9	N	1					168
11	592 R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1 9	N	1					169
12	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-					169
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3 9	N	3	153	1			19

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	935 S	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2 9	N	2					153
09	630 S	203	-0-	-427	-0-	195	2	8 9	N	7					160
10	840 S	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9 9	N	8					168
11	900 S	829	-0-	-71	-0-	816	2	13 9	N	12	176	1			4
12	644 S	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1 9	N	1					5
01	837 S	785	-0-	-52	-0-	784	2	1 9	N	1					6

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
STEELE, J. I. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5256 - 5268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1427	2	N	-0-	-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	2	N	-0-	-0-
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1300	2	N	-0-	-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1382	2	N	-0-	-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	21	1	1047	2	N	-0-	-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-	-0-	-0-
09		630 N	259	-0-	-371	-0-	259	2		N	-0-	-0-	-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-	-0-	-0-
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-	-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-	-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
O'LAUGHLIN				WELL #:	3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	5348 - 5352
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

O'LAUGHLIN				WELL #:	3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5352 - 5368
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	43

O'LAUGHLIN				WELL #:	3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5357 - 5366
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-	-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619									
URSHEL -49-				WELL #:	1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7020 - 7127
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1	106
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1	107
10		372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2		Y	-0-	-0-	107
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2	109
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1156	2	11	9	Y	10	119
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-	-0-	119

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)			//CONT.// 92065 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619											
URSHEL			WELL #:	3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
URSHEL 58				WELL #:	2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068	
08		1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	2		N	-0-			10
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			10
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			10
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			10
12		1147 N	919	-0-	-228	-0-	919	2		N	-0-			10
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			10
URSHEL				WELL #:	3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006	
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			70
09		780 N	633	-0-	-147	-0-	633	2		N	-0-			70
10		713 N	291	-0-	-422	-0-	291	2		N	-0-			70
11		900 N	226	-0-	-674	-0-	226	2		N	-0-			70
12		651 N	337	-0-	-314	-0-	337	2		N	-0-			70
*01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			70
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				WELL #:	220903	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048	
08		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	341	1	2062	2	N	-0-		-0-
09		1890 N	1860	-0-	-30	-0-	330	1	1530	2	N	-0-		-0-
10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	341	1	2464	2	N	-0-		-0-
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	330	1	1755	2	N	-0-		-0-
12		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	341	1	1918	2	N	-0-		-0-
01		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	341	1	2530	2	N	-0-		-0-
HUMPHREYS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027	
08		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-			40
09		600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2		N	-0-			40
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		N	-0-			40
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			40
12		589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2		N	-0-			40
01		651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-			40
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	676084	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//	92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084							
URSHEL		WELL #:	1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146 PERF. 7065 - 7106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-	-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-	-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-	-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	-0-

URSHEL 50		WELL #:	4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6828 - 7014	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7002 - 7056	
HUMPHREYS -40-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #:	3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 7032 - 7043	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUMPHREYS 39		WELL #:	2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 7086 - 7100	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

HUMPHREYS 46		WELL #:	4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650 PERF. 7050 - 7056	
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		N	-0-	82
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	82
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-	82
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	82
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-	82
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	82

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS 46		WELL #:		5		RRCID -> 189068		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	786	-0-	-113	-0-	786 2				N	-0-			142
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2				N	-0-			142
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 2				N	-0-			142
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2				N	-0-			142
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 2				N	-0-			142
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			142

HUMPHREYS 39		WELL #:		3		RRCID -> 190047		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BCE-MACH II LLC		040205												
JEAN -133-		WELL #:		1 D		RRCID -> 120738		COMPL. DATE 04/03/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3		RRCID -> 253176		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180				
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3				N	-0-			227
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3				N	-0-			227
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3				N	-0-			227
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3				N	-0-			227
12	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3				N	-0-			227
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107		RRCID -> 182070		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWE		WELL #:		115		RRCID -> 196193		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	56 1	704 2	N	-0-		32
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	530 2	N	-0-		32
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60 1	614 2	N	-0-		32
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	20 1	473 2	N	-0-		32
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	62 1	390 2	N	-0-		32
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	58 1	337 2	N	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067	333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785							
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF. 8422 - 8464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		806 N	720	-0-	-86	-0-	58 1	662 2	N	-0-	112
09		780 N	569	-0-	-211	-0-	60 1	509 2	N	-0-	112
10		806 N	738	-0-	-68	-0-	60 1	678 2	N	-0-	112
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	38 1	776 2	N	-0-	112
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	52 1	692 2	N	-0-	112
01		744 N	645	-0-	-99	-0-	56 1	589 2	N	-0-	112

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
KERSHAW, J. H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 8305 - 8319
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	98
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	121 2	130 9	N	118	40
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	127 2	9 9	N	8	48
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	48
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	120 2	85 9	N	77	125
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-	125

M3V ENERGY, LLC				519511							
HEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8376 - 8404
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 - 8360
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JEAN		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8276 - 8306
08		744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2		N	-0-	33
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	33
10		744 N	626	-0-	-118	-0-	626 2		N	-0-	33
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	33
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		N	-0-	33
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	33

HOOVER		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8407 - 8436
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (MORROW) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JEAN 133			92067 666 875461		ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8197	-	8332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			42		
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			42		
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			42		
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			42		
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			42		
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	N	NO RPT			42		

TWITCHELL (MORROW UPPER) BRACKEN OPERATING, L.L.C. BRILLHART -E-			92067 700 085851		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7834	-	8308		
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			58		
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			58		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-			58		
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3	N	-0-			58		
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			58		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			58		

EAA OPERATING, LLC HEDRICK			238472		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHEELER		
WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7864	-	7870		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

TWITTY (GRANITE WASH) CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION PORTER			92080 500 186937		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHEELER		
WELL #:		1036	RRCID ->	085007	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	7172	-	7260		
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	185 2	8 9	N	7		153		
09		330 N	216	-0-	-114	-0-	210 2	6 9	N	5		158		
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	178 2	14 9	N	13		171		
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 2	4 9	N	4		175		
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	256 2	6 9	N	5		180		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			180		

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC URSHEL			92793 300 676084		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
WELL #:		1060	RRCID ->	199200	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11626	-	11634		
08		14B2 EXT	526	-0-	526	526	526 2	N	-0-			32		
09		14B2 EXT	209	-0-	209	735	209 2	N	-0-			32		
10		14B2 EXT	291	-0-	291	1026	291 2	N	-0-			32		
11		14B2 EXT	416	-0-	416	1442	416 2	N	-0-			32		
12		14B2 EXT	416	-0-	416	1858	416 2	N	-0-			32		
01		14B2 EXT	394	-0-	394	2252	394 2	N	-0-			32		

VENNEMAN (NOVI) MEWBOURNE OIL COMPANY VENNEMAN			93480 500 562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
			WELL #:	1	RRCID ->	129814	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6444 - 6450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

VIKING (MORROW, UPPER) MMGL TXPH, LLC PARKS			93824 555 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
			WELL #:	1	RRCID ->	058699	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15702 - 15897
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10-			WELL #:		1	RRCID ->	064751	COMPL. DATE	10/16/1975	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	15152 - 15268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	676 2		N	-0-			-0-	
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647 2		N	-0-			-0-	
10	930 N	459	-0-	-471	-0-	1 1	458 2	N	-0-			-0-	
11	660 N	298	-0-	-362	-0-	298 2		N	-0-			-0-	
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-	
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2		N	-0-			-0-	

PARKS -1-			WELL #:		1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.	15375 - 15516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	223 1	1946 2	N	-0-			-0-	
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	240 1	3211 2	N	-0-			-0-	
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	248 1	3258 2	N	-0-			-0-	
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	237 1	3302 2	N	-0-			-0-	
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	222 1	2310 2	N	-0-			-0-	
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	248 1	2040 2	N	-0-			-0-	

CHANDLER			WELL #:		3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.	15617 - 15631
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SUMPTER -10-			WELL #:		2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.	15273 - 15417
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-			29	
*06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			29	
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-			29	
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		N	-0-			29	
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-			29	
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-			29	
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-			29	
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			29	
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	23 1	2701 2	N	-0-			29	

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	177	-0-	-133	-0-	177 2			N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			-0-
10	372 N	2	-0-	-370	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	16 1	1410 2		N	-0-			-0-
09	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-			-0-
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	1 1	862 2		N	-0-			-0-
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	330 1	810 2		N	-0-			-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 1			N	-0-			-0-
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	30 1	1238 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-			-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 2			N	-0-			-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			27
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-			27
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-			27
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 2			N	-0-			27
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2			N	-0-			27
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2			N	-0-			-0-
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2			N	-0-			-0-
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2			N	-0-			-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2			N	-0-			-0-
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			N	-0-			-0-
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2		N	-0-			97
09		840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-			97
10		868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2		N	-0-			97
11		780 N	761	-0-	-19	-0-	761	2		N	-0-			97
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			97
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	31	1	2626	2	N	42		192
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	46	9	30	1	N	33	130 1	95
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	36	9	31	1	N	35		130
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	31	1	39	9	N	26		156
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	30	1	29	9	N	21		177
01	1612	N	636	-0-	-976	-0-	31	1	23	9	N	2		179
							17	1	2	9	N			

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)		//CONT.//		94705 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
DENDY, D. R.				WELL #: 251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-	62
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-	62
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-	62
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	N	-0-	62
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-	62
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-	62

WARREN (CLEVELAND)				95292 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
KEMP				WELL #: 2H	RRCID ->	259805	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7427 - 11178

08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	437	2	281	9	N	255	178 1
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	883	2	414	9	N	376	348 1
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1310	2	384	9	N	349	177 1

KEMP				WELL #: 3H	RRCID ->	276526	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7500 - 11286

08	4929 X	2648	-0-	-2281	-0-	2563	2	85	9	N	77	177 1
09	4770 X	3013	-0-	-1757	-0-	2883	2	130	9	N	118	243
10	4929 X	2521	-0-	-2408	-0-	2404	2	117	9	N	106	178 1
11	4770 X	3299	-0-	-1471	-0-	3113	2	186	9	N	169	175 1
12	4929 X	3319	-0-	-1610	-0-	3158	2	161	9	N	146	311
01	3596 X	3237	-0-	-359	-0-	3119	2	118	9	N	107	168 1

WASHITA (CHESTER)				95343 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
SCHULTZ				WELL #: 1784	RRCID ->	180857	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10035 - 10095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)				95355 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
BOWERS C				WELL #: 2	RRCID ->	140833	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	13911	PERF.	13036 - 13070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
ALEXANDER				WELL #: 202	RRCID ->	245613	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11296 - 12762

08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-	649
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	649
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	649
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	649
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-	649
*01	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-	649

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4612	2	76	9	N	69	66 1	245
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5152	2	34	9	N	31		276
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5590	2	84	9	N	76		352
11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5501	2	25	9	N	23		375
12	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6021	2	4	9	N	4	188 1	191
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT		191

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

08	3813 X	3452	-0-	-361	-0-	3452	2			N	-0-		178
09	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	3171	2			N	-0-		178
10	3782 X	3292	-0-	-490	-0-	3292	2			N	-0-		178
11	3540 X	3091	-0-	-449	-0-	3091	2			N	-0-		178
12	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-		178
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT		178

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

08	5456 X	5231	-0-	-225	-0-	262	1	4969	2	N	-0-		-0-
09	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	336	1	4958	2	N	-0-		-0-
10	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	349	1	5273	2	N	-0-		-0-
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1249	1	4058	2	N	-0-		-0-
12	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	268	1	4916	2	N	-0-		-0-
01	5611 X	5064	-0-	-547	-0-	289	1	4775	2	N	-0-		-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOWERS D				WELL #:	4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	41323 X	37834	-0-	-3489	-0-	37834	2		N	-0-			-0-
09	39990 X	31153	-0-	-8837	-0-	31153	2		N	-0-			-0-
10	41323 X	29665	-0-	-11658	-0-	29665	2		N	-0-			-0-
11	39930 X	13533	-0-	-26397	-0-	13533	2		N	-0-			-0-
12	37820 X	36104	-0-	-1716	-0-	36104	2		N	-0-			-0-
01	37820 X	37210	-0-	-610	-0-	37210	2		N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER -D-				WELL #:	4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			102
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			102
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			102
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			102
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			102
*01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619									
ALEXANDER				WELL #:	103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886	
08	8277 X	7926	-0-	-351	-0-	7926	2		Y	-0-			1
09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2		Y	-0-			1
10	7967 X	7924	-0-	-43	-0-	7924	2		Y	-0-			1
11	7710 X	6991	-0-	-719	-0-	6991	2		Y	-0-			1
12	8122 X	7392	-0-	-730	-0-	7392	2		Y	-0-			1
01	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-				Y	1	1	1	1

MCMORDIE				WELL #:	108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BOWERS -E-				WELL #:	2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928	
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	194	1	3683	2	N	-0-		-0-
09	3690 X	2941	-0-	-749	-0-	186	1	2755	2	N	-0-		-0-
10	3813 X	2922	-0-	-891	-0-	181	1	2741	2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3582	-0-	-108	-0-	843	1	2739	2	N	-0-		-0-
12	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	201	1	3675	2	N	-0-		-0-
01	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	247	1	4082	2	N	-0-		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
B&W ALEXANDER 2				WELL #:	1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853	
08	1736 N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2		N	-0-			115
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			115
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			115
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			115
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			115
*01	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2		N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW 15225)			95355 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
BOWERS D			WELL #:	1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.	15194 - 15244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1316	-0-	-637	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1107	-0-	-939	-0-	1107	2	N	-0-			-0-

BOWERS -G-			WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WASHITA CREEK (PENN)			95355 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903									
FORGEY SWD SYSTEM			WELL #:	D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5841 - 5976
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS -B-			WELL #:		3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13628 - 13660
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-			WELL #:		1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF.	N/A
08	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2	N	-0-			-0-	
09	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	2	N	-0-			-0-	
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-	
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-	
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-	
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-	

ELMCREEK RANCH			WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13542 - 13599
08	16306 X	14193	-0-	-2113	-0-	14193	2	N	-0-			-0-	
09	15780 X	13774	-0-	-2006	-0-	13774	2	N	-0-			-0-	
10	16306 X	13930	-0-	-2376	-0-	13930	2	N	-0-			-0-	
11	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2	N	-0-			-0-	
12	15097 X	6502	-0-	-8595	-0-	6502	2	N	-0-			-0-	
01	14229 X	13913	-0-	-316	-0-	13913	2	N	-0-			-0-	

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

08	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1826	2	6	9	N	5					104
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	N	8	90	1			22
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2029	2	14	9	N	13					35
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2					37
12	2108 N	1619	-0-	-489	-0-	1611	2	8	9	N	7					44
01	3100 N	4296	-0-	1196	1196	4293	2	3	9	N	3					47

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	297	2	9	9	N	8					49
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	N	17					66
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	N	10					76
11	270 N	143	-0-	-127	-0-	135	2	8	9	N	7					83
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					88
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	184	2	20	9	N	18					106

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC 101619
 ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					30
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	N	1					31
10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					31
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					31
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.//										95361 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461									
NELL, PATSY										WELL #: 1		RRCID -> 168139	COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)										95453 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461									
WATERFIELD 16										WELL #: 2		RRCID -> 159162	COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785				

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA)										95460 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084									
WATERS, OLIVER ET UX										WELL #: 1240		RRCID -> 133249	COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753				

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA)										96537 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084									
HILL, J. H.										WELL #: 201		RRCID -> 264540	COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437				

08		341 N	167	-0-	-174	-0-	-0-	167	2				N	-0-					18
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2				N	-0-					18
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-					18
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-					18
12		651 N	542	-0-	-109	-0-	-0-	542	2				N	-0-					18
01		589 N	400	-0-	-189	-0-	-0-	400	2				N	-0-					18

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461									
BASIN ROYALTY										WELL #: 103		RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255				

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST PARK (GRANITE WASH)			96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC			101619													
MITCHELL, MARY -10-			WELL #:	1	RRCID ->	151120	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15552	PERF.12010	- 14342				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ZYBACH			WELL #:	1	RRCID ->	152677	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	14995	PERF.11790	- 11862				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HOLMES 17			WELL #:	2	RRCID ->	207128	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12030	- 14256				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
EFFIE HAYES 18			WELL #:	1	RRCID ->	209079	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12306	- 13524				
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-				35
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y				36
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	12	9	Y	11	24	1	23
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	40	9	Y	36	25	1	34
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	37	9	Y	34	51	1	17
01	837	N	566	-0-	-271	-0-	-0-	544	2	22	9	Y	20			37
ZYBACH, TRUMAN 16			WELL #:	1	RRCID ->	211362	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	15610	PERF.11928	- 14224				
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
EFFIE HAYES 18			WELL #:	2	RRCID ->	212671	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12048	- 14231				
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1			1
HOLMES 17			WELL #:	3	RRCID ->	213370	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12015	- 14122				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		3	RRCID ->	213763	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12002 - 14336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		4	RRCID ->	216823	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11876 - 14217		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

REID 9		WELL #:		3	RRCID ->	217255	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.12017 - 14272		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

REID 9		WELL #:		4	RRCID ->	218202	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14515	PERF.11962 - 14303		
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2	Y	-0-				62
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-				62
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-				62
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	Y	-0-				62
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-				62
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2	Y	-0-				62

REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	223340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16201	PERF.12012 - 15248		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-				82
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	N	-0-				82
10	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	2	N	-0-				82
11	300 N	55	-0-	-245	-0-	55	2	N	-0-				82
12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	2	N	-0-				82
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2	N	-0-				82

WEST PARK SWD 18		WELL #:		1	RRCID ->	224177	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4556 - 5932		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOLT 20		WELL #:		2	RRCID ->	228563	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13771	PERF.11940 - 13660		
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22 9	Y	20			172
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9 9	Y	8			180
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19 9	Y	17			197
11	1590 N	71	-0-	-1519	-0-	49	2	22 9	Y	20			217
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24 9	Y	22			239
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	2	9 9	Y	8			247

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//	96537 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//	101619											
FLEETWOOD TRUST 16		WELL #:	1	RRCID ->	228649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15583	PERF.11956	-	15326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		155 N	76	-0-	-79	-0-	75 2	1 9	Y	1	1	1		1
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	86 2	1 9	Y	1	1	1		1
10		155 N	90	-0-	-65	-0-	89 2	1 9	Y	1	1	1		1
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	Y	1	1	1		1
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	1	1		-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9	Y	1	1	1		-0-

HOLT 19		WELL #:	3	RRCID ->	229601	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11882	-	14298
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #:	4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.12068	-	14292
08	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		Y	-0-			70
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5071 2	2 9	Y	2			72
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4868 2	24 9	Y	22	48	1	46
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4602 2	78 9	Y	71	49	1	68
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4826 2	76 9	Y	69	102	1	35
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3772 2	50 9	Y	45			80

FUHRMAN 19		WELL #:	2	RRCID ->	230215	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11901	-	14178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:	4H	RRCID ->	232361	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12033	PERF.12300	-	13655
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:	4	RRCID ->	234032	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11814	-	14214
08	899 N	795	-0-	-104	-0-	795 2		Y	-0-			1
09	810 N	714	-0-	-96	-0-	714 2		Y	-0-			1
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 2		Y	-0-			1
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			1
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			1
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	645 2		Y	-0-	1	1	-0-

HOLT 19		WELL #:	4	RRCID ->	235287	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11862	-	14214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675						
08	3193 X	3084	-0-	-109	-0-	3084	2			Y	-0-			47
09	3090 X	2776	-0-	-314	-0-	2776	2			Y	-0-			47
10	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			Y	-0-			47
11	2970 X	2524	-0-	-446	-0-	2524	2			Y	-0-			47
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-			47
01	3069 X	2246	-0-	-823	-0-	2246	2			Y	-0-			47

HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277						
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	909	2	1	9	Y	1			1
09	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2			Y	-0-			1
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			1
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			1
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			1
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-	1	1	-0-

HOLT 20		WELL #: 3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612						
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			37
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			37
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-			37
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			37
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			37
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			37

FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FUHRMAN 19		WELL #:		5	RRCID -> 241714	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11854	- 14088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H	RRCID -> 242764	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13391	PERF.12275	- 13319			
08	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	-0-	9131 2	1 9	Y	1		14
09	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	-0-	9078 2		Y	-0-		14
10	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	-0-	8946 2		Y	-0-		14
11	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	-0-	8394 2		Y	-0-	1 1	13
12	7223 X	593	-0-	-6630	-0-	-0-	593 2		Y	-0-		13
01	7223 X	747	-0-	-6476	-0-	-0-	747 2		Y	-0-		13
ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID -> 242888	COMPL. DATE 09/14/2008	TOTAL DEPTH 11879	PERF.12152	- 14472			
08	2945 X	1848	-0-	-1097	-0-	-0-	248 1	1587 2	Y	12		106
							13 9					
09	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	-0-	240 1	2343 2	Y	19		125
							21 9					
10	2945 X	1985	-0-	-960	-0-	-0-	248 1	1729 2	Y	7		132
							8 9					
11	2460 X	1595	-0-	-865	-0-	-0-	168 1	1405 2	Y	20		152
							22 9					
12	2697 X	2588	-0-	-109	-0-	-0-	248 1	2308 2	Y	29		181
							32 9					
01	2697 X	1448	-0-	-1249	-0-	-0-	248 1	1197 2	Y	3		184
							3 9					
FUHRMAN 19		WELL #:		12	RRCID -> 242895	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 14396	PERF.11764	- 14183			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		3	RRCID -> 243178	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11968	- 14322			
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	-0-	452 2	1 9	Y	1		70
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1136 2	8 9	Y	7		77
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	733 2	30 9	Y	27		104
11	3000 N	3590	-0-	590	-0-	590	3524 2	66 9	Y	60		164
12	3100 N	2937	-0-	-163	-0-	427	2872 2	65 9	Y	59	188 1	35
01	3100 N	4930	-0-	1830	-0-	2257	4880 2	50 9	Y	45		80
FUHRMAN 19		WELL #:		11	RRCID -> 244401	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 14410	PERF.12036	- 14282			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)			//CONT.// 96537 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619											
HOLT 19			WELL #: 9			RRCID -> 244411			COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2	Y	-0-			-0-		
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2	Y	-0-			-0-		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-		
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-			-0-		

FUHRMAN 19			WELL #: 10			RRCID -> 244414			COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174		
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-			20		
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	Y	-0-			20		
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	-0-			20		
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	Y	-0-			20		
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	Y	-0-			20		
01	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	1468	2	Y	-0-			20		

EDEN 11			WELL #: 2			RRCID -> 246572			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		

ZYBACH 19			WELL #: 2			RRCID -> 246764			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912		
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2851	2	9	9	Y	8	42		
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	Y	8	50		
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	62		
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1823	2	9	9	Y	8	70		
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2655	2	17	9	Y	15	85		
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2823	2	17	9	Y	15	100		

HOLMES 17			WELL #: 5 H			RRCID -> 247198			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HAYES, EFFIE 18			WELL #: 5 H			RRCID -> 248376			COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572		
08	4898 X	2942	-0-	-1956	-0-	2942	2		9	Y	-0-	155		
09	3300 X	3171	-0-	-129	-0-	3165	2	6	9	Y	5	159		
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3810	2	53	9	Y	48	101		
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3601	2	174	9	Y	158	151		
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3720	2	165	9	Y	150	76		
01	3875 X	3406	-0-	-469	-0-	3310	2	96	9	Y	87	163		

HELTON 18			WELL #: 2			RRCID -> 248783			COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID ->	255789	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11911	PERF.12250 - 15703		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	372 48	1 9	3037	2	Y	44	100
09	3540 X	2835	-0-	-705	-0-	360 37	1 9	2438	2	Y	34	134
10	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	372 33	1 9	2631	2	Y	30	164
11	3540 X	2358	-0-	-1182	-0-	360 40	1 9	1958	2	Y	36	200
12	3472 X	3185	-0-	-287	-0-	372 34	1 9	2779	2	Y	31	231
01	3472 X	3137	-0-	-335	-0-	372 44	1 9	2721	2	Y	40	182 1 89

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 4H		RRCID ->	258634	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12825 - 16343		
08	3410 X	2930	-0-	-480	-0-	2887	2	43	9	Y	39	143
09	3360 X	2629	-0-	-731	-0-	2588	2	41	9	Y	37	179
10	3472 X	2404	-0-	-1068	-0-	2357	2	47	9	Y	43	150 1 72
11	3360 X	2541	-0-	-819	-0-	2500	2	41	9	Y	37	109
12	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	2585	2	50	9	Y	45	154
01	2945 X	1917	-0-	-1028	-0-	1875	2	42	9	Y	38	192

REID 9		WELL #: 6H		RRCID ->	258642	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12090	PERF.12315 - 16553		
08	4185 X	3821	-0-	-364	-0-	3753	2	68	9	Y	62	142
09	3870 X	3666	-0-	-204	-0-	3607	2	59	9	Y	54	195
10	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	3658	2	47	9	Y	43	238
11	3870 X	3642	-0-	-228	-0-	3586	2	56	9	Y	51	186 1 103
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3812	2	63	9	Y	57	160
01	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	3482	2	77	9	Y	70	230

ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID ->	259442	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	11741	PERF.12010 - 15822		
08	3100 N	3772	-0-	672	672	496 52	1 9	3224	2	Y	47	272
09	3000 N	2603	-0-	-397	275	480 28	1 9	2095	2	Y	25	169 1 128
10	3100 N	2911	-0-	-189	86	496 41	1 9	2374	2	Y	37	165
11	2765 X	2679	-0-	-86	-0-	480 37	1 9	2162	2	Y	34	199
12	2821 X	2612	-0-	-209	-0-	496 43	1 9	2073	2	Y	39	238
01	2821 X	2149	-0-	-672	-0-	496 34	1 9	1619	2	Y	31	190 1 79

REID 9		WELL #: 5H		RRCID ->	259725	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12260 - 16519		
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2266	2	55	9	Y	50	210
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1975	2	54	9	Y	49	259
10	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	1844	2	20	9	Y	18	277
11	2250 N	1706	-0-	-544	-0-	1689	2	17	9	Y	15	292
12	2108 N	1644	-0-	-464	-0-	1634	2	10	9	Y	9	182 1 119
01	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1744	2	7	9	Y	6	125

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2921	2	32	9	Y	29				154
09	2850 X	2484	-0-	-366	-0-	2472	2	12	9	Y	11				165
10	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	2693	2	30	9	Y	27				192
11	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	1760	2	13	9	Y	12				204
12	2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2335	2	22	9	Y	20				224
01	2945 X	1714	-0-	-1231	-0-	1703	2	11	9	Y	10				234

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4697	2	25	9	Y	23	1	1		211
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4089	2	144	9	Y	131	1	1		341
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4020	2	98	9	Y	89	347	1		83
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3677	2	103	9	Y	94	1	1		176
12	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4277	2	91	9	Y	83	182	1		77
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3936	2	80	9	Y	73	1	1		149

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4303	2	147	9	Y	134	184	1		74
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4086	2	52	9	Y	47				121
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4074	2	48	9	Y	44				165
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4030	2	48	9	Y	44				209
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3868	2	62	9	Y	56	176	1		89
01	3596 X	3486	-0-	-110	-0-	3400	2	86	9	Y	78				167

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3999	2	83	9	Y	75	2	1		245
09	3810 X	3699	-0-	-111	-0-	3630	2	69	9	Y	63	181	1		127
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3922	2	81	9	Y	74	2	1		199
11	3960 X	3718	-0-	-242	-0-	3641	2	77	9	Y	70	2	1		267
12	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	3822	2	70	9	Y	64	184	1		147
01	4092 X	2507	-0-	-1585	-0-	2430	2	77	9	Y	70	2	1		215

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

08	2263 N	1828	-0-	-435	-0-	1771	2	57	9	Y	52				192
09	1950 N	1720	-0-	-230	-0-	1678	2	42	9	Y	38				230
10	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1709	2	28	9	Y	25				255
11	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1577	2	44	9	Y	40	173	1		122
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1896	2	55	9	Y	50				172
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	40	9	Y	36				208

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

08	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	248	1	6825	2	Y	67	184	1		69
09	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	240	1	6634	2	Y	72				141
10	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	248	1	6712	2	Y	75	180	1		36
11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	240	1	6470	2	Y	89				125
12	6417 X	3198	-0-	-3219	-0-	240	1	2914	2	Y	40				165
01	6417 X	4091	-0-	-2326	-0-	240	1	3774	2	Y	70	2	1		233

WEST PARK (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC REID 9		//CONT.// 96537 275 //CONT.// 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
		WELL #: 7H		RRCID -> 265883	COMPL. DATE 10/14/2011	TOTAL DEPTH 12062	PERF.12230		- 16913			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	248 1	2235 2	Y	40		282	
09	2850 X	2712	-0-	-138	-0-	44 9	221 1	Y	3		285	
10	2945 X	2729	-0-	-216	-0-	3 9	253 1	Y	1	181 1	105	
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	1 9	240 1	Y	20		125	
12	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	22 9	248 1	Y	-0-		125	
01	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	56 9	341 1	Y	51		176	
HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 13687	PERF.13456		- 18373			
08	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	3672 2	21 9	Y	19	169 1	30	
09	4290 X	3502	-0-	-788	-0-	3489 2	13 9	Y	12		42	
10	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	4195 2	20 9	Y	18		60	
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4872 2	17 9	Y	15		75	
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4049 2	22 9	Y	20		95	
01	4216 X	4137	-0-	-79	-0-	58 1	4055 2	Y	22		117	
						24 9						
HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.12088		- 16603			
08	1550 N	1142	-0-	-408	-0-	1117 2	25 9	Y	23	174 1	44	
09	1500 N	1282	-0-	-218	-0-	1251 2	31 9	Y	28		72	
10	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1315 2	36 9	Y	33		105	
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1178 2	48 9	Y	44		149	
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2228 2	51 9	Y	46		195	
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1691 2	53 9	Y	48	189 1	54	
HELTON 18		WELL #: 5H		RRCID -> 267157	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 12085	PERF.12096		- 16503			
08	2325 X	1741	-0-	-584	-0-	1650 2	91 9	Y	83	44 1	155	
09	2250 X	2168	-0-	-82	-0-	2051 2	117 9	Y	106	85 1	176	
10	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	2170 2	86 9	Y	78	43 1	211	
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1977 2	45 9	Y	41	43 1	209	
12	3100 N	3627	-0-	527	527	3557 2	70 9	Y	64	41 1	232	
01	3100 N	3381	-0-	281	808	3303 2	78 9	Y	71	223 1	80	
HELTON 18		WELL #: 6SL		RRCID -> 267168	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12098	PERF.12250		- 16473			
08	16771 X	15478	-0-	-1293	-0-	15274 2	204 9	Y	185	210 1	378	
09	15960 X	15528	-0-	-432	-0-	15154 2	374 9	Y	340	363 1	355	
10	16492 X	15924	-0-	-568	-0-	15550 2	374 9	Y	340	387 1	308	
11	15810 X	15714	-0-	-96	-0-	15343 2	371 9	Y	337	396 1	249	
12	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	16611 2	393 9	Y	357	32 1	574	
01	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16616 2	268 9	Y	244	628 1	190	
HOLMES 17		WELL #: 8H		RRCID -> 267846	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 12198	PERF.12280		- 17093			
08	8370 X	6776	-0-	-1594	-0-	6725 2	51 9	Y	46	161 1	70	
09	8100 X	6685	-0-	-1415	-0-	6608 2	77 9	Y	70		140	
10	7595 X	7075	-0-	-520	-0-	7014 2	61 9	Y	55		195	
11	6900 X	6596	-0-	-304	-0-	6555 2	41 9	Y	37		232	
12	6913 X	6830	-0-	-83	-0-	6782 2	48 9	Y	44	173 1	103	
01	7068 X	6438	-0-	-630	-0-	6375 2	63 9	Y	57		160	

WEST PARK (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC HOLMES 17		//CONT.// 96537 275 //CONT.// 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6H		RRCID -> 267972	COMPL. DATE 12/28/2011	TOTAL DEPTH 12154	PERF.12125 - 16203					
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4053 2	33 9	N	30	21 1		137
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3867 2	45 9	N	41	41 1		137
10	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4706 2	52 9	N	47	21 1		163
11	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5282 2	151 9	N	137	196 1		104
12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5703 2	84 9	N	76	20 1		160
01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5609 2	116 9	N	105	20 1		245

		WELL #: 5SL		RRCID -> 269821	COMPL. DATE 02/21/2012	TOTAL DEPTH 11828	PERF.12125 - 16650					
08	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	11197 2	195 9	Y	177	183 1		439
09	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11027 2	176 9	Y	160	179 1		420
10	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	11734 2	210 9	Y	191	179 1		432
11	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	11025 2	198 9	Y	180	184 1		428
12	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	12079 2	200 9	Y	182	177 1		433
01	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	10316 2	312 9	Y	284	174 1		543

		WELL #: 7H		RRCID -> 269856	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL DEPTH 12223	PERF.12327 - 14383					
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			210
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	585 2	26 9	N	24			234
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1369 2	3 9	N	3			237
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157 2	2 9	N	2			239
12	620 N	422	-0-	-198	-0-	422 2		N	-0-			239
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	7			246

		WELL #: 8H		RRCID -> 270359	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 11883	PERF.12102 - 16753					
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			88
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			88
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			88
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-			88
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			88
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			88

		WELL #: 9H		RRCID -> 270424	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 12314	PERF.12380 - 17153					
08	9455 X	7139	-0-	-2316	-0-	7060 2	79 9	N	72			107
09	9150 X	6133	-0-	-3017	-0-	6075 2	58 9	N	53			160
10	9455 X	7351	-0-	-2104	-0-	7265 2	86 9	N	78	176 1		62
11	7710 X	6573	-0-	-1137	-0-	6493 2	80 9	N	73			135
12	7626 X	6436	-0-	-1190	-0-	6353 2	83 9	N	75			210
01	7347 X	6614	-0-	-733	-0-	6508 2	106 9	N	96	182 1		124

		WELL #: 5H		RRCID -> 270427	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 12303	PERF.12390 - 16853					
08	1860 X	1577	-0-	-283	-0-	1481 2	96 9	N	87			146
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2463 2	89 9	N	81	1 1		226
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2424 2	96 9	N	87	180 1		133
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2672 2	88 9	N	80			213
12	3100 N	4213	-0-	1113	1113	4119 2	94 9	N	85	177 1		121
01	3100 N	4272	-0-	1172	2285	4189 2	83 9	N	75			196

		WELL #: 8H		RRCID -> 270627	COMPL. DATE 07/18/2013	TOTAL DEPTH 12353	PERF.12610 - 16993					
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5008 2	91 9	N	83	178 1		125
09	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4806 2	92 9	N	84	180 1		29
10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4971 2	99 9	N	90			119
11	4890 X	4858	-0-	-32	-0-	4762 2	96 9	N	87	177 1		29
12	5053 X	4973	-0-	-80	-0-	4884 2	89 9	N	81			110
01	5053 X	4438	-0-	-615	-0-	4333 2	105 9	N	95	175 1		30

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	489	1	6798	2	Y	71	179	1	226
09	7290 X	6790	-0-	-500	-0-	480	1	6234	2	Y	69	183	1	112
10	7533 X	4991	-0-	-2542	-0-	496	1	4422	2	Y	66			178
11	7290 X	6471	-0-	-819	-0-	477	1	5887	2	Y	97			275
12	7378 X	6696	-0-	-682	-0-	493	1	6104	2	Y	90	184	1	181
01	7378 X	6402	-0-	-976	-0-	489	1	5824	2	Y	81			262

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903														
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3456	2	80	9	Y	73	1	1	155
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3494	2	80	9	Y	73	180	1	48
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3484	2	86	9	Y	78	1	1	125
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3541	2	90	9	Y	82	1	1	206
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3492	2	97	9	Y	88	178	1	116
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4065	2	98	9	Y	89	1	1	204

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943														
08	2945 X	1472	-0-	-1473	-0-	1251	2	221	9	Y	201	226	1	121
09	2850 X	2379	-0-	-471	-0-	2146	2	233	9	Y	212	154	1	179
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2406	2	182	9	Y	165	218	1	126
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2164	2	124	9	Y	113	50	1	189
12	3100 N	4781	-0-	1681	1681	4619	2	162	9	Y	147	230	1	106
01	3100 N	5096	-0-	1996	3677	4931	2	165	9	Y	150	47	1	209

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883														
08	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9114	2	96	9	N	87			337
09	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8576	2	78	9	N	71			408
10	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9029	2	76	9	N	69	177	1	300
11	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8609	2	86	9	N	78			378
12	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8810	2	91	9	N	83			461
01	8525 X	8445	-0-	-80	-0-	8344	2	101	9	N	92	175	1	378

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR		RRCID ->		283999		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12502 - 20822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	11434 2	574 9	Y	522	542 1	225			
09		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	9976 2	508 9	Y	462	535 1	152			
10		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9272 2	564 9	Y	513	542 1	123			
11		11610 X	8646	-0-	-2964	-0-	8180 2	466 9	Y	424	359 1	188			
12		11997 X	5017	-0-	-6980	-0-	4728 2	289 9	Y	263	349 1	102			
01		11997 X	1227	-0-	-10770	-0-	1158 2	69 9	Y	63	1 1	164			
HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H		RRCID ->		285098		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 12159		PERF.12500 - 22598	
08		18352 X	16843	-0-	-1509	-0-	16520 2	323 9	Y	294	348 1	116			
09		17760 X	16386	-0-	-1374	-0-	16049 2	337 9	Y	306	169 1	253			
10		18352 X	17601	-0-	-751	-0-	17225 2	376 9	Y	342	528 1	67			
11		17760 X	16744	-0-	-1016	-0-	16341 2	403 9	Y	366	367 1	66			
12		18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	18029 2	442 9	Y	402	176 1	292			
01		22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	21623 2	504 9	Y	458	553 1	197			
CUTLASS MD		WELL #:		2H		RRCID ->		294706		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 12411		PERF.12325 - 18164	
08		37541 X	31506	-0-	-6035	-0-	30176 2	1330 9	N	1209	1047 1	292			
09		32850 X	29457	-0-	-3393	-0-	28289 2	1168 9	N	1062	1220 1	134			
10		33945 X	29734	-0-	-4211	-0-	28555 2	1179 9	N	1072	1061 1	145			
11		31500 X	27508	-0-	-3992	-0-	26272 2	1236 9	N	1124	1077 1	192			
12		31496 X	27626	-0-	-3870	-0-	26280 2	1346 9	N	1224	1071 1	345			
01		31496 X	26856	-0-	-4640	-0-	6 1	25620 2	N	1118	1235 1	228			
							1230	9							
CUTLASS MD		WELL #:		1H		RRCID ->		295317		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 12447		PERF.12648 - 22322	
08		45632 X	38243	-0-	-7389	-0-	36800 2	1443 9	N	1312	1226 1	227			
09		40800 X	35173	-0-	-5627	-0-	33799 2	1374 9	N	1249	1244 1	232			
10		42160 X	35635	-0-	-6525	-0-	34223 2	1412 9	N	1284	1251 1	265			
11		39480 X	33953	-0-	-5527	-0-	32664 2	1289 9	N	1172	1258 1	179			
12		39060 X	34139	-0-	-4921	-0-	32767 2	1372 9	N	1247	1232 1	194			
01		38254 X	32535	-0-	-5719	-0-	7 1	31274 2	N	1140	1035 1	299			
							1254	9							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
ZYBACH		WELL #:		207		RRCID ->		237499		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11845 - 13632	
08		DLQ G-10	1743	-0-	1743	5133	1702 2	41 9	Y	37	75 1	90			
09		DLQ G-10	1603	-0-	1603	6736	1596 2	7 9	Y	6		96			
10		3100 N	1673	-0-	-1427	5309	1621 2	52 9	Y	47		143			
11		3000 N	1672	-0-	-1328	3981	1627 2	45 9	Y	41		184			
12		3100 N	1762	-0-	-1338	2643	1740 2	22 9	Y	20	139 1	65			
01		3100 N	598	-0-	-2502	141	568 2	30 9	Y	27		92			
ZYBACH		WELL #:		307		RRCID ->		243627		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11951 - 14148	
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	335 1	1192 2	N	18		83			
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	324 1	1103 2	N	24		107			
10		1488 N	1305	-0-	-183	-0-	335 1	941 2	N	26	91 1	42			
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	324 1	1116 2	N	24		66			
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	335 1	1171 2	N	19		85			
01		1302 N	1034	-0-	-268	-0-	335 1	686 2	N	12	83 1	14			
							13	9							

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
ZYBACH		WELL #: 407		RRCID -> 246111		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #: 2011		RRCID -> 246555		COMPL. DATE 06/25/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYS		WELL #: 106		RRCID -> 252668		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092						
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	799	2	23	9	N	21			70
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6			76
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	N	13			89
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	N	15			104
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20	60	1	64
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10			74

ZYBACH		WELL #: 507H		RRCID -> 260661		COMPL. DATE 02/24/2013			TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608						
08	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	878	1	3249	2	N	40	174	1	63
09	4350	X	4017	-0-	-333	-0-	850	1	3105	2	N	56			119
10	4433	X	3954	-0-	-479	-0-	878	1	3013	2	N	57	99	1	77
11	4290	X	3935	-0-	-355	-0-	850	1	3016	2	N	63			140
12	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	878	1	3211	2	N	68	131	1	77
01	4185	X	2212	-0-	-1973	-0-	878	1	1250	2	N	76	110	1	43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 218307		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812						
LEE 5		WELL #: 5													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 253350		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463						
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4886	2	173	9	N	157	185	1	259
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3661	2	124	9	N	113			372
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4604	2	144	9	N	131	179	1	324
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5751	2	215	9	N	195	376	1	143
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5190	2	188	9	N	171			314
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			314

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//	96537 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//	875461										
ZYBACH 15		WELL #:	3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	1.1776	- 16183	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5672 2	70 9	N	64			340
09		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6080 2	85 9	N	77	183 1		234
10		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6079 2	84 9	N	76			310
11		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5852 2	77 9	N	70			380
12		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5163 2	86 9	N	78	180 1		278
01		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			278

WEST PARK (UPPER MORROW)			96537 490		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC			101619										
REID 9		WELL #:	1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.	1.5228	- 15248	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HELTON 18		WELL #:	1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	1.5955	- 16015
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:	2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	1.5334	- 15350
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLSTON ESTATE		WELL #:	1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	1.5500	- 15511
08	4154 X	4123	-0-	-31	-0-	4123 2		N	-0-			-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2		N	-0-			-0-
12	4185 X	4109	-0-	-76	-0-	4109 2		N	-0-			-0-
01	4185 X	2991	-0-	-1194	-0-	2991 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084					CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HILL, J. H.		WELL #:	201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	1.3447	- 14897	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

 WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959 X	8577	-0-	-382	-0-	8577 2		N	-0-		266
09	8670 X	8423	-0-	-247	-0-	8423 2		N	-0-		266
10	9548 X	9237	-0-	-311	-0-	9237 2		N	-0-		266
11	9240 X	7908	-0-	-1332	-0-	7908 2		N	-0-		266
12	9548 X	8955	-0-	-593	-0-	8955 2		N	-0-		266
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT		266

 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

08	11563 X	10541	-0-	-1022	-0-	10522 2	19 9	N	17		47
09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433 2		N	-0-		47
10	11563 X	11387	-0-	-176	-0-	11387 2		N	-0-		47
11	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091 2		N	-0-		47
12	11811 X	11382	-0-	-429	-0-	11382 2		N	-0-		47
01	11811 X	11085	-0-	-726	-0-	11085 2		N	-0-		47

 CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

08	6448 X	5168	-0-	-1280	-0-	5168 2		N	-0-		147
09	6240 X	5017	-0-	-1223	-0-	5017 2		N	-0-		147
10	6200 X	4965	-0-	-1235	-0-	4965 2		N	-0-		147
11	5640 X	4741	-0-	-899	-0-	4741 2		N	-0-		147
12	5425 X	4827	-0-	-598	-0-	4815 2	12 9	N	11		158
01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 2		N	-0-		158

 WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

08	7688 X	6727	-0-	-961	-0-	6727 2		N	-0-		135
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455 2		N	-0-		135
10	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444 2		N	-0-		135
11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333 2		N	-0-		135
12	7719 X	7530	-0-	-189	-0-	7530 2		N	-0-		135
01	7719 X	6654	-0-	-1065	-0-	6654 2		N	-0-		135

 BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

08	3844 X	3242	-0-	-602	-0-	3228 2	14 9	N	13		105
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-		105
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-		105
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-		105
12	4030 X	3787	-0-	-243	-0-	3759 2	28 9	N	25		130
01	4030 X	3380	-0-	-650	-0-	3380 2		N	-0-		130

 SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

08	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213 2		N	-0-		131
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		131
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-		131
11	2130 N	2126	-0-	-4	-0-	2126 2		N	-0-		131
12	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178 2		N	-0-		131
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-		131

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616 - 14647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		10044 X	9103	-0-	-941	-0-	9051 2	52 9	N	47		177
09		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725 2		N	-0-		177
10		9765 X	9638	-0-	-127	-0-	9525 2	113 9	N	103		280
11		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9431 2	26 9	N	24	164 1	140
12		10044 X	9706	-0-	-338	-0-	9621 2	85 9	N	77		217
01		10044 X	8955	-0-	-1089	-0-	8955 2		N	-0-		217

RENEAU, JAMES SEED CO.				701747								
FOSTER, G. I.		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
DAVIS, PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496	
08		3410 X	2773	-0-	-637	-0-	2773 2		N	-0-		113
09		3300 X	2971	-0-	-329	-0-	2971 2		N	-0-		113
10		3286 X	3115	-0-	-171	-0-	3115 2		N	-0-		113
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-		113
12		3069 X	2535	-0-	-534	-0-	2535 2		N	-0-		113
01		3100 X	2796	-0-	-304	-0-	2796 2		N	-0-		113

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WEISE 28		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890 - 14912	
08		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-		3
09		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		3
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		N	-0-		3
11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-		3
12		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-		3
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-		3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413 - 14441	
08		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-		-0-
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-		-0-
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		N	-0-		-0-
12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-		-0-
01		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEELER, N. (MORROW) UNBRIDLED RESOURCES, LLC METHODIST HOME 2				96784 600 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
METHODIST HOME 2				WELL #: 4	RRCID -> 248149	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 15500			PERF. N/A						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
METHODIST HOME 2				WELL #: 3	RRCID -> 249733	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 15407			PERF.11273 - 14782						
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	498	2	28	9	N	25					82
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	482	2	26	9	N	24					106
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	497	2	31	9	N	28					134
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	468	2	6	9	N	5	99	1			40
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					40
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40
METHODIST HOME 2				WELL #: 2	RRCID -> 250038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15452			PERF.11126 - 15248						
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	480	2	12	9	N	11					32
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					35
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					35
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					35
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					35
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					35
CHILDRENS HOME 2				WELL #: 1	RRCID -> 251620	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 15430			PERF.14935 - 15004						
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	432	2	40	9	N	36					153
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	426	2	48	9	N	44					197
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	446	2	32	9	N	29	192	1			34
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	444	2	26	9	N	24					58
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	446	2	14	9	N	13					71
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					71
MOORE 10				WELL #: 1	RRCID -> 254792	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 15660			PERF.11380 - 15457						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILDRENS HOME 2				WELL #: 3	RRCID -> 269255	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15267			PERF.14931 - 14970						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2					N	-0-					57
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2					N	-0-					57
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					N	-0-					57
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2					N	-0-					57
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2					N	-0-					57
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2					N	-0-					57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

08	7967 X	6865	-0-	-1102	-0-	775	1	5969	2	N	110	194	1					343	
09	7710 X	7603	-0-	-107	-0-	750	1	6713	2	N	127	173	1					297	
10	7967 X	7501	-0-	-466	-0-	140	9	6560	2	N	151	186	1					262	
11	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	166	9	7502	2	N	154	193	1					223	
12	7843 X	7543	-0-	-300	-0-	750	1	6592	2	N	160							383	
*01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	169	9	7748	2	N	148	191	1					340	
						248	1												
						163	9												

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

08	4526 X	3855	-0-	-671	-0-	248	1	3528	2	Y	72	161	1					76	
09	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	79	9	3764	2	Y	55							131	
10	4526 X	3929	-0-	-597	-0-	240	1	3626	2	Y	60							191	
11	4110 X	3750	-0-	-360	-0-	61	9	3421	2	Y	81	151	1					121	
12	4216 X	3268	-0-	-948	-0-	237	1	2969	2	Y	46							167	
01	4216 X	2230	-0-	-1986	-0-	66	9	1788	2	Y	43							210	
						89	9												
						248	1												
						51	9												
						395	1												
						47	9												

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

08	4743 X	4524	-0-	-219	-0-	4374	2	150	9	N	136							326
09	4590 X	4136	-0-	-454	-0-	4063	2	73	9	N	66	177	1					215
10	4743 X	4316	-0-	-427	-0-	4220	2	96	9	N	87							302
11	4530 X	3613	-0-	-917	-0-	3522	2	91	9	N	83	198	1					187
12	4526 X	4126	-0-	-400	-0-	4027	2	99	9	N	90							277
01	4526 X	3601	-0-	-925	-0-	3521	2	80	9	N	73							350

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

08	5580 X	5415	-0-	-165	-0-	5386	2	29	9	N	26							203
09	5400 X	4838	-0-	-562	-0-	4784	2	54	9	N	49							252
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5541	2	54	9	N	49	185	1					116
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6318	2	86	9	N	78							194
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6502	2	119	9	N	108	193	1					109
*01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6266	2	121	9	N	110							219

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

Table with columns: MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows 08-01.

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

Table with columns: MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows 08-01.

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

Table with columns: MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows 08-01.

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

Table with columns: MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows 08-01.

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

Table with columns: MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows 08-01.

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	4015	-0-	-511	-0-	30	1	3930	2	N	50			191
						55	9							
09	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	30	1	4229	2	N	59			250
						65	9							
10	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	31	1	4312	2	N	63	183	1	130
						69	9							
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	30	1	4138	2	N	69			199
						76	9							
12	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	29	1	3783	2	N	51			250
						56	9							
01	4464 X	3504	-0-	-960	-0-	27	1	3423	2	N	49	194	1	105
						54	9							

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

08	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	31	1	5399	2	N	64	196	1	148
						70	9							
09	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	30	1	5011	2	N	80			228
						88	9							
10	5735 X	5283	-0-	-452	-0-	31	1	5153	2	N	90	186	1	132
						99	9							
11	5550 X	4608	-0-	-942	-0-	27	1	4498	2	N	75			207
						83	9							
12	5735 X	4872	-0-	-863	-0-	29	1	4745	2	N	89			296
						98	9							
01	5487 X	4686	-0-	-801	-0-	29	1	4600	2	N	52	199	1	149
						57	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			33
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			33
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			33
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			33
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-			33
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-			33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

08	DLQ G-10	5794	-0-	5794	17755	335	1	5299	2	Y	145	109	1	108
						160	9							
09	DLQ G-10	6222	-0-	6222	23977	324	1	5755	2	Y	130	111	1	127
						143	9							
10	29867 X	5890	-0-	-23977	-0-	335	1	5400	2	Y	141	110	1	158
						155	9							
11	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	324	1	6240	2	Y	107	114	1	151
						118	9							
12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	335	1	6178	2	Y	90	112	1	129
						99	9							
01	6417 X	4537	-0-	-1880	-0-	335	1	3960	2	Y	220	217	1	132
						242	9							

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
LUTHER WILLIS SL			WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11500 - 15788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLASDEL			WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.12030 - 15881		
08	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	796	1	2354	2	N	61	194	1	51
						67	9							
09	3150 X	2185	-0-	-965	-0-	770	1	1363	2	N	47			98
						52	9							
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	796	1	3587	2	N	74			172
						81	9							
11	3150 X	817	-0-	-2333	-0-	770	1	47	9	N	43	184	1	31
12	3224 X	796	-0-	-2428	-0-	796	1			N	-0-			31
01	3844 X	2483	-0-	-1361	-0-	796	1	1647	2	N	36			67
						40	9							

BLASDEL			WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12048 - 16372		
08	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	350	2	1	9	N	1	168	1	54
09	1800 X	488	-0-	-1312	-0-	487	2	1	9	N	1			55
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3160	2	102	9	N	93			148
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	99	191	1	56
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4085	2	134	9	N	122			178
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4920	2	127	9	N	115	194	1	99

ZYBACH			WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11980 - 16307		
08	DLQ G-10	2625	-0-	2625	6005	539	1	2086	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2059	-0-	2059	8064	522	1	1537	2	Y	-0-			-0-
10	10361 X	2297	-0-	-8064	-0-	539	1	1758	2	Y	-0-			-0-
11	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	522	1	940	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	1510	-0-	-1125	-0-	539	1	971	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	1374	-0-	-1261	-0-	539	1	835	2	Y	-0-			-0-

ZYBACH			WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.12215 - 16556		
08	2511 X	299	-0-	-2212	-0-	299	2			N	-0-			87
09	1770 X	245	-0-	-1525	-0-	245	2			N	-0-			87
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			87
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			87
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			87
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			87

LOTT			WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12227 - 16638		
08	4867 X	4419	-0-	-448	-0-	4290	2	129	9	N	117			199
09	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	4111	2	105	9	N	95	192	1	102
10	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5428	2	135	9	N	123	192	1	33
11	4770 X	4248	-0-	-522	-0-	4145	2	103	9	N	94			127
12	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5906	2	147	9	N	134	197	1	64
01	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5780	2	146	9	N	133			197

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1178 X		70	-0-	-1108		70	2		N	-0-					104
09	1140 X		-0-	-0-	-1140					N	-0-					104
10	868 X		-0-	-0-	-868					N	-0-					104
11	90 X		-0-	-0-	-90					N	-0-					104
12	93 X		51	-0-	-42		51	2		N	-0-					104
01	62 X		-0-	-0-	-62					N	-0-					104

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	707	1	3787	2	N	105					272
						116	9									
09	4200 X	3648	-0-	-552	-0-	684	1	2908	2	N	51	191	1			132
						56	9									
10	4340 X	3810	-0-	-530	-0-	707	1	3011	2	N	84					216
						92	9									
11	4200 X	3951	-0-	-249	-0-	684	1	3201	2	N	60	198	1			78
						66	9									
12	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	707	1	3301	2	N	108					186
						119	9									
01	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	707	1	3460	2	N	85					271
						94	9									

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

08	3100 N	3683	-0-	583	583	707	1	2829	2	N	134	192	1			102
						147	9									
09	3000 N	3014	-0-	14	597	684	1	2183	2	N	134					236
						147	9									
10	3100 N	2708	-0-	-392	205	707	1	1833	2	N	153	194	1			195
						168	9									
11	2700 X	1843	-0-	-857	-0-	684	1	1068	2	N	83	195	1			83
						91	9									
12	2790 X	1902	-0-	-888	-0-	707	1	1023	2	N	156					239
						172	9									
01	2790 X	836	-0-	-1954	-0-	707	1	129	9	N	117	193	1			163

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12185	-	15862
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	372	1	912	2	N	-0-		31
09		1320 N	1122	-0-	-198	-0-	360	1	762	2	N	-0-		31
10		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	372	1	692	2	N	-0-		31
11		1230 N	837	-0-	-393	-0-	360	1	433	2	N	40		71
							44	9						
12		1147 N	710	-0-	-437	-0-	372	1	338	2	N	-0-		71
01		1054 N	588	-0-	-466	-0-	372	1	216	2	N	-0-		71

LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	11967	-	16337
08		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	878	1	1438	2	N	87		226
							96	9						
09		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	850	1	1786	2	N	133	164	195
							146	9						
10		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	878	1	1793	2	N	101	187	109
							111	9						
11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	850	1	1601	2	N	91		200
							100	9						
12		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	878	1	1727	2	N	118	192	126
							130	9						
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	878	1	1323	2	N	117		243
							129	9						

ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	11940	-	16402
08		DLQ G-10	1774	-0-	1774	6073	539	1	1038	2	Y	179	191	189
							197	9						
09		DLQ G-10	1659	-0-	1659	7732	522	1	1012	2	Y	114	194	109
							125	9						
10		9400 X	1668	-0-	-7732	-0-	539	1	990	2	Y	126		235
							139	9						
11		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	522	1	1614	2	Y	147	193	189
							162	9						
12		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	539	1	1871	2	Y	215	198	206
							237	9						
01		1767 X	1699	-0-	-68	-0-	539	1	1048	2	Y	102		308
							112	9						

PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11855	-	15903
08		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3662	2	139	9	N	126	171	92
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3613	2	138	9	N	125	162	55
10		3689 X	2929	-0-	-760	-0-	2817	2	112	9	N	102		157
11		3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3123	2	119	9	N	108	190	75
12		3689 X	1998	-0-	-1691	-0-	1873	2	125	9	N	114		189
01		3689 X	2391	-0-	-1298	-0-	2294	2	97	9	N	88	197	80

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A	
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	335	1	3718	2	N	88		210
							97	9						
09		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	324	1	2743	2	N	55	184	81
							61	9						
10		3007 X	1912	-0-	-1095	-0-	335	1	1537	2	N	36		117
							40	9						
11		2910 X	2242	-0-	-668	-0-	324	1	1854	2	N	58		175
							64	9						
12		3007 X	2672	-0-	-335	-0-	335	1	2290	2	N	43		218
							47	9						
01		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	335	1	2865	2	N	89	180	127
							98	9						

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
08	6758 X	5187	-0-	-1571	-0-	707 116	1 9	4364	2	N	105	188	1	101
09	6540 X	4354	-0-	-2186	-0-	684 105	1 9	3565	2	N	95			196
10	6758 X	3906	-0-	-2852	-0-	707 98	1 9	3101	2	N	89	194	1	91
11	5010 X	4249	-0-	-761	-0-	684 158	1 9	3407	2	N	144			235
12	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	707 172	1 9	5359	2	N	156	188	1	203
01	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	707 222	1 9	8386	2	N	202			405

LUTHER WILLIS SL				WELL #:	0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11865	- 14943
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTHER WILLIS SL				WELL #:	609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	11749	- 15041
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLASDEL				WELL #:	504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	12285	- 17148
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1079 117	1 9	3162	2	N	106			170
09	3150 X	2343	-0-	-807	-0-	1044 73	1 9	1226	2	N	66			236
10	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	1079 127	1 9	1730	2	N	115	188	1	163
11	3150 X	1132	-0-	-2018	-0-	1044	1	88	9	N	80			243
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	1079 91	1 9	2944	2	N	83	196	1	130
01	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	1079 134	1 9	4425	2	N	122			252

BLASDEL 43				WELL #:	3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630	- 15833
08	2697 X	2657	-0-	-40	-0-	707 54	1 9	1896	2	N	49	50	1	114
09	2610 X	1657	-0-	-953	-0-	684 65	1 9	908	2	N	59	84	1	89
10	2697 X	1716	-0-	-981	-0-	707 58	1 9	951	2	N	53	68	1	74
11	2610 X	2391	-0-	-219	-0-	684 64	1 9	1643	2	N	58			132
12	2697 X	2307	-0-	-390	-0-	707 70	1 9	1530	2	N	64	165	1	31
01	2666 X	1385	-0-	-1281	-0-	707 75	1 9	603	2	N	68			99

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.12140	- 15877
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1079 1	5309 2	N	178	191 1	105	
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	1044 1	3551 2	N	185	188 1	102	
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	1079 1	3617 2	N	183	195 1	90	
11	1500 X	1260	-0-	-240	-0-	1044 1	216 9	N	196	196 1	90	
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	1079 1	4768 2	N	216	196 1	110	
01	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	1079 1	5895 2	N	177	189 1	98	

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.12490	- 16862
08	DLQ G-10	4571	-0-	4571	14090	878 1	3557 2	Y	124	136 1	184	
09	DLQ G-10	4870	-0-	4870	18960	850 1	3926 2	Y	85	138 1	131	
10	24031 X	5071	-0-	-18960	-0-	878 1	4073 2	Y	109	130 1	110	
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	850 1	3529 2	Y	115		225	
12	5022 X	4966	-0-	-56	-0-	878 1	3969 2	Y	108	138 1	195	
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	878 1	4285 2	Y	115	140 1	170	

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.12250	- 16516
08	DLQ G-10	9070	-0-	9070	27320	8957 2	113 9	Y	103	78 1	77	
09	DLQ G-10	9050	-0-	9050	36370	8948 2	102 9	Y	93	79 1	91	
10	45107 X	8737	-0-	-36370	-0-	8627 2	110 9	Y	100	78 1	113	
11	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9203 2	85 9	Y	77	82 1	108	
12	9362 X	7318	-0-	-2044	-0-	7248 2	70 9	Y	64	80 1	92	
01	9362 X	9073	-0-	-289	-0-	8900 2	173 9	Y	157	155 1	94	

GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11210	- 15826
08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1079 1	3441 2	N	42	183 1	92	
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1044 1	2411 2	N	53		145	
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	1079 1	2496 2	N	63		208	
11	4110 X	1113	-0-	-2997	-0-	1044 1	14 2	N	50		258	
12	4247 X	3212	-0-	-1035	-0-	1079 1	2074 2	N	54	200 1	112	
01	4247 X	2969	-0-	-1278	-0-	1079 1	1814 2	N	69		181	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084										
AUSTIN			WELL #:	0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11399 - 15328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	1079	1	2282	2	N	169	187 1	200
							186	9						
09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1044	1	2257	2	N	136	181 1	155
							150	9						
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	1079	1	2177	2	N	138	191 1	102
							152	9						
11		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	1044	1	2099	2	N	114		216
							125	9						
12		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	1079	1	2106	2	N	174	191 1	199
							191	9						
01		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	1079	1	2065	2	N	153	193 1	159
							168	9						

LANCASTER			WELL #:	0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11580 - 15978			
08		2046 X	1505	-0-	-541	-0-	1504	2	1	9	N	1		183
09		2310 X	1556	-0-	-754	-0-	1549	2	7	9	N	6		189
10		2387 X	1584	-0-	-803	-0-	1556	2	28	9	N	25		214
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1591	2	34	9	N	31	164 1	81
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1661	2	32	9	N	29		110
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1661	2	35	9	N	32		142

SWEETWATER			WELL #:	3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11545 - 18693			
08		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	1079	1	3027	2	N	255	192 1	142
							281	9						
09		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	1044	1	3146	2	N	274	375 1	41
							301	9						
10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	1079	1	3118	2	N	261	137 1	165
							287	9						
11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	1044	1	2841	2	N	202	194 1	173
							222	9						
12		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	1079	1	2755	2	N	272	381 1	64
							299	9						
*01		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1079	1	2783	2	N	196	189 1	71
							216	9						

SWEETWATER			WELL #:	238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11777 - 15262			
08		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	1079	1	2471	2	N	146	187 1	15
							161	9						
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	1044	1	2613	2	N	167	162 1	20
							184	9						
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	1079	1	2535	2	N	182	54 1	148
							200	9						
11		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	1044	1	2324	2	N	130	192 1	86
							143	9						
12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	1079	1	2570	2	N	224	226 1	84
							246	9						
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	1079	1	2395	2	N	207	192 1	99
							228	9						

PYLE SL			WELL #:	4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.13730 - 18178			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC BLASDEL		//CONT.// //CONT.//	96785 300 676084	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11562		PERF.12098 - 16295				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	707 129	1 9	1527	2	N	117	139	1	117
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	684 154	1 9	2133	2	N	140	138	1	119
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	707 131	1 9	1910	2	N	119	127	1	111
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	684 109	1 9	1377	2	N	99			210
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	707 168	1 9	1331	2	N	153	350	1	13
01	1333 X	1095	-0-	-238	-0-	707 64	1 9	324	2	N	58			71
PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 11685		PERF.11725 - 16127				
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	100	1	88
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	650	2	34	9	N	31			119
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			119
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			119
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			119
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			119
BLASDEL		WELL #: 804H		RRCID -> 276394		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11641		PERF.13148 - 17952				
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	1079 63	1 9	5544	2	N	57	189	1	62
09	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	1044 67	1 9	3523	2	N	61			123
10	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	1079 69	1 9	3767	2	N	63			186
11	4230 X	1103	-0-	-3127	-0-	1044	1	59	9	N	54	168	1	72
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	1079 51	1 9	4563	2	N	46			118
01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	1079 53	1 9	6963	2	N	48			166
BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID -> 279131		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 11915		PERF.13100 - 17820				
08	4992 X	3402	-0-	-1590	-0-	1079 160	1 9	2163	2	N	145	190	1	120
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1044 130	1 9	1183	2	N	118			238
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	1079 145	1 9	1255	2	N	132	188	1	182
11	1320 X	1163	-0-	-157	-0-	1044	1	119	9	N	108	197	1	93
12	1364 X	1228	-0-	-136	-0-	1079	1	149	9	N	135	195	1	33
01	1364 X	1222	-0-	-142	-0-	1079	1	143	9	N	130			163
AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11626 - 15803				
08	6200 X	5976	-0-	-224	-0-	1079 270	1 9	4627	2	N	245	380	1	159
09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1044 289	1 9	4669	2	N	263	188	1	234
10	6200 X	6124	-0-	-76	-0-	1079 293	1 9	4752	2	N	266	388	1	112
11	6000 X	5842	-0-	-158	-0-	1044 262	1 9	4536	2	N	238	191	1	159
12	6200 X	5396	-0-	-804	-0-	1079 297	1 9	4020	2	N	270	191	1	238
01	6200 X	5712	-0-	-488	-0-	1079 260	1 9	4373	2	N	236	192	1	282

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC AUSTIN	//CONT.// //CONT.//	96785 300 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
WELL #:		5502H	RRCID -> 285518	COMPL. DATE 07/28/2018	TOTAL DEPTH 10937	PERF.11123 - 15461						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1674 N	240	-0-	-1434	72 2	168 9	N	153	191 1		147
09		1890 N	1486	-0-	-404	1248 2	238 9	N	216	191 1		172
10		1395 N	1173	-0-	-222	870 2	303 9	N	275	386 1		61
11		1199 N	1199	-0-	-0-	988 2	211 9	N	192			253
12		1550 N	323	-0-	-1227	93 2	230 9	N	209	368 1		94
01		1335 N	1335	-0-	-0-	1078 2	257 9	N	234	188 1		140

UNBRIDLED RESOURCES, LLC THURMAN HORN		875461										
WELL #:		402H	RRCID -> 256486	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11440 - 15643						
08		7281 X	7281	-0-	-0-	7197 2	84 9	N	76			368
09		7484 X	7484	-0-	-0-	7374 2	110 9	N	100	188 1		280
10		7670 X	7670	-0-	-0-	7557 2	113 9	N	103			383
*11		5550 X	4106	-0-	-1444	4098 2	8 9	N	7	183 1		207
*12		5735 X	3705	-0-	-2030	3705 2		N	-0-			207
01		5735 X	NO RPT	-0-	-5735			N	NO RPT			207

ZYBACH		WELL #:	2010H	RRCID -> 257675	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 11591	PERF.11835 - 16197					
08		3534 X	2874	-0-	-660	2820 2	54 9	N	49	183 1		120
09		3542 X	3542	-0-	-0-	3477 2	65 9	N	59			179
10		4413 X	4413	-0-	-0-	4338 2	75 9	N	68			247
11		4227 X	4227	-0-	-0-	4149 2	78 9	N	71	174 1		144
12		4249 X	4249	-0-	-0-	4249 2		N	-0-			144
01		4185 X	NO RPT	-0-	-4185			N	NO RPT			144

THURMAN HORN		WELL #:	403H	RRCID -> 257787	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL DEPTH 11321	PERF.11410 - 15638					
08		4379 X	4379	-0-	-0-	4312 2	67 9	N	61	186 1		103
09		4174 X	4174	-0-	-0-	4104 2	70 9	N	64			167
10		3941 X	3941	-0-	-0-	3864 2	77 9	N	70	178 1		59
11		3931 X	3931	-0-	-0-	3901 2	30 9	N	27			86
12		4110 X	4110	-0-	-0-	4087 2	23 9	N	21			107
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813			N	NO RPT			107

TA GREENHOUSE		WELL #:	2H	RRCID -> 257915	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11460 - 15875					
08		4390 X	4390	-0-	-0-	4290 2	100 9	N	91	100 1		46
09		4255 X	4255	-0-	-0-	4153 2	102 9	N	93			139
10		4031 X	4031	-0-	-0-	3915 2	116 9	N	105	180 1		64
11		4078 X	4078	-0-	-0-	3959 2	119 9	N	108	122 1		50
12		3916 X	3916	-0-	-0-	3809 2	107 9	N	97	103 1		44
01		341 X	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT			44

TA GREENHOUSE		WELL #:	3H	RRCID -> 262649	COMPL. DATE 07/21/2022	TOTAL DEPTH 11428	PERF.11605 - 15945					
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			17

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT./ 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT./ 875461
ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2480 X	1092	-0-	-1388	-0-	1090	2	2	9	N	2	317
09	1890 X	294	-0-	-1596	-0-	294	2			N	-0-	317
10	899 X	455	-0-	-444	-0-	455	2			N	-0-	317
11	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	317
12	1085 X	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-	317
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	317

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

08	5394 X	5111	-0-	-283	-0-	5037	2	74	9	N	67	272
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5151	2	88	9	N	80	162
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5423	2	131	9	N	119	96
11	5220 X	3168	-0-	-2052	-0-	3117	2	51	9	N	46	142
12	5394 X	4562	-0-	-832	-0-	4465	2	97	9	N	88	230
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT	230

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3699	2	177	9	N	161	52
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3290	2	164	9	N	149	201
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	3994	2	199	9	N	181	68
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3751	2	154	9	N	140	49
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4058	2	202	9	N	184	233
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	233

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5507	2	151	9	N	137	155
09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7369	2	163	9	N	148	116
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6777	2	142	9	N	129	245
11	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6180	2	195	9	N	177	422
12	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6565	2	213	9	N	194	187
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

08	6665 X	1805	-0-	-4860	-0-	1769	2	36	9	N	33	282
09	6450 X	6185	-0-	-265	-0-	6036	2	149	9	N	135	417
10	6107 X	5561	-0-	-546	-0-	5440	2	121	9	N	110	340
11	5910 X	5617	-0-	-293	-0-	5512	2	105	9	N	95	435
12	6386 X	5692	-0-	-694	-0-	5523	2	169	9	N	154	404
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT	404

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

08	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	11616	2	393	9	N	357	565
09	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11204	2	470	9	N	427	630
10	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	11904	2	453	9	N	412	503
11	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11007	2	465	9	N	423	736
12	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10003	2	452	9	N	411	782
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	782

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2524	2	112	9	N	102	195
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2425	2	113	9	N	103	107
10	2759 N	2476	-0-	-283	-0-	2376	2	100	9	N	91	198
11	2550 N	2314	-0-	-236	-0-	2194	2	120	9	N	109	113
12	2635 N	2323	-0-	-312	-0-	2209	2	114	9	N	104	82
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT	82

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

08	DLQ G-10	1278	-0-	1278	3748	1278	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1238	-0-	1238	4986	1238	2		Y	-0-			-0-
10	6272 R	1286	-0-	-4986	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
11	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1262	-0-	1262	1262	1262	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1262				Y	NO RPT			-0-

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			94
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			94
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			94
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			94
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			94
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2		N	-0-			-0-
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 DALF ENERGY LLC 197641
 BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
 BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CREEK (LOWER MORROW)		220903		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		SHRADER A		WELL #:	4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8812 - 8824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1831 2		11 9	N	10		107
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2			N	-0-		107
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2			N	-0-		107
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2			N	-0-		107
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			N	-0-		107
01		2387 N	2260	-0-	-127	-0-	2240 2		20 9	N	18		125

WOLF CREEK (ST LOUIS)		182785		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		LINA -C-		WELL #:	4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9925 - 9988	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZEMKO (MORROW)		085851		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		HARRIS "M"		WELL #:	1	RRCID ->	275965	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	7466	PERF. 6938 - 6956	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZYBACH (MORROW)		036587		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		ZYBACH		WELL #:	1010	RRCID ->	104342	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	15486	PERF. 15006 - 15013	
08	434 N	355		-0-	-79	-0-	355 2			N	-0-		8
09	433 N	433		-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-		8
10	527 N	463		-0-	-64	-0-	463 2			N	-0-		8
11	330 N	276		-0-	-54	-0-	276 2			N	-0-		8
*12	222 N	222		-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-		8
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8